# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

# от 29 декабря 2011 года N 1178

## О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

(с изменениями на 29 ноября 2023 года)

---

Документ с изменениями, внесенными:

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2012 года N 239 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 16, 16.04.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 20, 14.05.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 23, 04.06.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2012 года N 548 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 24, 11.06.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663 (Российская газета, N 156, 11.07.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2012 года N 1015 (Российская газета, N 233, 10.10.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 1, 07.01.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года N 403 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 18.05.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.05.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2013 года N 515 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.06.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 года N 543 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.07.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.07.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.07.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.08.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.10.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.11.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 года N 1254 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года N 1307 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.01.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 года N 117 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.02.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.02.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2014 года N 179 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.03.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.06.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 16.06.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июля 2014 года N 603 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.07.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 05.08.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 года N 787 (Официальный

интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 18.08.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года N 792 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.08.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.08.2014) (о порядке вступления в силу см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 августа 2014 года N 850 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.08.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.10.2014, N 0001201410310001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года N 1305 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.12.2014, N 0001201412120021);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1549 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2014, N 0001201412310045);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2014 года N 1465 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2014, N 0001201412260020);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1542 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2014, N 0001201412310118);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.01.2015, N 0001201501280012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 17.02.2015, N 0001201502170010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 года N 132 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.02.2015, N 0001201502190002) (о порядке вступления в силу см. пункт 19 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 года N 132);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.02.2015, N 0001201502250005);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.03.2015, N 0001201503040071);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 15.05.2015, N 0001201505150024) (о порядке вступления в силу см. пункт 7 постановления Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2015 года N 508 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.05.2015, N 0001201505290022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.07.2015, N 0001201507100018);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.08.2015, N 0001201508280032) (о порядке вступления в силу см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.09.2015, N 0001201509100008) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 года N 1079 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.10.2015, N 0001201510130034);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.10.2015, N 0001201510220002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2015 года N 1428 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.12.2015, N 0001201512290047);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.01.2016, N 0001201601040058);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.01.2016, N 0001201601040084);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.05.2016, N 0001201605250015) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 года N 989 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.10.2016, N 0001201610060011);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 года N 999 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.10.2016, N 0001201610070011);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.10.2016, N 0001201610250022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 15.11.2016, N 0001201611150006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2016 года N 1265 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.12.2016, N 0001201612020017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2016 года N 1056 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.10.2016, N 0001201610190013) (вступило в силу с 1 января 2017 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2016, N 0001201612260074) (о порядке вступления в силу см. пункт 6 постановления Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2016 года N 1476 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.12.2016, N 0001201612270049);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 января 2017 года N 44 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.01.2017, N 0001201701230020);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 мая 2017 года N 542 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.05.2017, N 0001201705120014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.07.2017, N 0001201707120014) (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.07.2017, N 0001201707250006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.07.2017, N 0001201707310050) (распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 года N 1016 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.08.2017, N 0001201708280043);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.11.2017, N 0001201711130001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 декабря 2017 года N 1468 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.12.2017, N 0001201712060016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2017 года N 1629 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2017, N 0001201712260064);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2017 года N 1645 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2017, N 0001201712280033) (вступило в силу с 1 января 2018 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2017, N 0001201712310060);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2018 года N 170 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.02.2018, N 0001201802280013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.05.2018, N 0001201805040009);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.07.2018, N 0001201807020015) (вступило в силу с 1 июля 2018 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.07.2018, N 0001201807060005);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 октября 2018 года N 1246 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.10.2018, N 0001201810220015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.12.2018, N 0001201812100018) (о порядке вступления в силу см. пункт 8 постановления Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1497 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.12.2018, N 0001201812100030);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2018 года N 1622 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2018, N 0001201812260015) (вступило в силу с 1 января 2019 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2018 года N 1670 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.12.2018, N 0001201812270025);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.01.2019, N 0001201901300002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64 (Официальный интернет-

портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 08.02.2019, N 0001201902080006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.03.2019, N 0001201903120021);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.03.2019, N 0001201903260027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.04.2019, N 0001201904010027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.05.2019, N 0001201905240030);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2019 года N 682 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.06.2019, N 0001201906070036);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2019 года N 837 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.07.2019, N 0001201907030009);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2019 года N 1164 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.09.2019, N 0001201909130015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 15.11.2019, N 0001201911150018);

постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2019 года N 1469 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.11.2019, N 0001201911200015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2019 года N 1857 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.12.2019, N 0001201912270055) (вступило в силу с 1 января 2020 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2019, N 0001201912300089);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.01.2020, N 0001202001090013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 11.03.2020, N 0001202003110003);

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 17.03.2020, N 0001202003170017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.05.2020, N 0001202005010002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.08.2020, N 0001202008200002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 года N 320 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.03.2020, N 0001202003240012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.11.2020, N 0001202011060010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.09.2020, N 0001202009010006) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2020 года N 1907 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.11.2020, N 0001202011270012) (вступило в силу с 1 января 2022 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.12.2020, N 0001202012030016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 08.12.2020, N 0001202012080059);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2020 года N 2077 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.12.2020, N 0001202012140029);

постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.12.2020, N 0001202012220137);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.12.2020, N 0001202012230037);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2020, N 0001202012310111) (вступило в силу с 1 января 2021 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2021 года N 132 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.02.2021, N 0001202102090023);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.03.2021, N 0001202103060015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.07.2021, N 0001202107130017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.07.2021, N 0001202107230028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.10.2021, N 0001202110300003);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.11.2021, N 0001202111290008);

постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.12.2021, N 0001202112210040);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2021, N 0001202112300022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2021, N 0001202112280047);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.01.2022, N 0001202201210007);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2022 года N 192 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.02.2022, N 0001202202210010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2022 года N 807 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.05.2022, N 0001202205040037);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.05.2022, N 0001202205200023);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.06.2022, N 0001202206270021);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.07.2022, N 0001202207010048) (вступило в силу с 1 июля 2022 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.07.2022, N 0001202207190028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.09.2022, N 0001202209020014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.11.2022, N 0001202211140015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 года N 2274 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.12.2022, N 0001202212120026);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.01.2023, N 0001202301230025) (о порядке вступления в силу см. пункты 2, 5-8 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года N 96 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.01.2023, N 0001202301260029);

постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.02.2023, N 0001202302070012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 года N 923 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.06.2023, N 0001202306060020) (о порядке вступления в силу см. пункт 9 постановления Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 года N 923);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.06.2023, N 0001202306140006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.07.2023, N 0001202307310060);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.08.2023, N 0001202308310020);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.11.2023, N 0001202311300054).

---

В документе учтено:
решение ВАС России от 2 августа 2013 года N ВАС-6446/13.

---

До 1 декабря 2017 года текст пункта 11 настоящего постановления, а также пунктов 2, 5 - 7, 63, 65, 65_1 и 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением, применялся в редакции, действовавшей по состоянию на дату, предшествующую дате

вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 г. N 863 (02.08.2017) на основании постановления Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 года N 1016.

- Примечание изготовителя базы данных.

---

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации

постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;

Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Установить, что:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по каждому уровню напряжения устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года на уровне, не превышающем уровень, установленный для указанных цен (тарифов) на 2011 год с учетом пункта 9 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на всей территории Российской Федерации устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на указанный период на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 2011 год с учетом пункта 9 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 апреля 2012 года без учета дифференциации по диапазонам числа часов использования мощности исходя из индикативных цен на электрическую энергию (мощность) и расчетного годового объема производства и поставок электрической энергии (мощности), определенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

а) до 1 июня 2012 года принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 года:

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества "Холдинг МРСК" в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала;

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Установление (пересмотр) осуществить исходя из увеличения с 1 июля 2012 года не более чем на 11 процентов среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, по отношению к уровню среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа по состоянию на дату принятия решений о пересмотре (установлении) с 1 июля 2012 года;

Установление (пересмотр) с 1 июля 2012 года указанных в настоящем пункте долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации, и тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах Российской Федерации, на территориях которых указанные организации осуществляют регулируемую деятельность, при необходимости осуществляется до 15 июля 2012 года;

(Абзац дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663)

б) до 15 июля 2012 года принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 года:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 года не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), действующих по состоянию на 30 июня 2012 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

в) с 1 сентября 2013 года пересмотреть в субъектах Российской Федерации, в отношении которых приняты изменения, предусмотренные в решении Федеральной службы по тарифам в соответствии с подпунктом "и" пункта 5 настоящего постановления, в течение 45 календарных дней со дня принятия указанного решения:

тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2013 год. При этом базовый уровень подконтрольных расходов, установленный при переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов подлежит пересмотру и не должен превышать уровень, действующий на дату принятия решения о пересмотре. При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с применением метода доходности инвестированного капитала долгосрочные параметры регулирования не подлежат корректировке и (или) изменению;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей), на 2013 год;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год.

(Подпункт дополнительно включен с 26 мая 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года N 403)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

3_1. Установить, что в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 года - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки,

долгосрочные параметры регулирования деятельности указанных организаций с 1 ноября 2012 года до окончания долгосрочного периода регулирования подлежат пересмотру (установлению) до 15 октября 2012 года.

Переход с 1 ноября 2012 года к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 года - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется на основании представляемого органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 сентября 2012 года заявления о переходе к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров.

При отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности указанных организаций с применением метода доходности инвестированного капитала в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением (далее - Основы ценообразования), регулирование их деятельности осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и долгосрочные параметры регулирования деятельности такой организации, предусмотренные пунктом 38 Основ ценообразования, подлежат согласованию с Федеральной службой по тарифам.

При непредставлении в срок до 1 сентября 2012 года указанного в настоящем пункте заявления или отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам в отношении долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций, определенных в пункте 38 Основ ценообразования, регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом положений абзаца пятнадцатого пункта 12 Основ ценообразования.

В случае если необходимая валовая выручка организации, определенная на основе согласованных Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, ниже необходимой валовой выручки, определенной на основе соответствующих параметров, установленных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 июля 2012 года, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, подлежат пересмотру с 1 ноября 2012 года с учетом абзаца четвертого подпункта "а" пункта 3 настоящего постановления.

(Пункт дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663)

3_2. Установить, что решения о пересмотре цен (тарифов), принимаемые в соответствии с подпунктом "в" пункта 3 настоящего постановления, принимаются в целях учета решений об изменении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год, принятых в соответствии с подпунктом "и" пункта 5 настоящего постановления, и изменений, внесенных в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 2_1 постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (при их наличии), а также исходя из того, что предельным максимальным уровнем цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в 2013 году является произведение:

соответствующего предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленного Федеральной службой по тарифам для соответствующего уровня напряжения с 1 июля 2013 года и действующего до 1 сентября 2013 года;

отношения величины заявленной мощности, учтенной в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год до принятия решений о его изменении в соответствии с подпунктом "и" пункта 5 настоящего постановления, к величине заявленной мощности, измененной в соответствии с подпунктом "и" пункта 5 настоящего постановления.

Произведение указанных предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и отношения величины заявленной мощности не должно быть выше, чем предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленный Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2013 года и действующий до 1 сентября 2013 года, увеличенный на 7 процентов.

Предельным максимальным уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем по соответствующему субъекту Российской Федерации является увеличенный на 2 процента максимальный предельный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленный Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2013 года и действующий до 1 сентября 2013 года.

(Пункт дополнительно включен с 26 мая 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года N 403)

3_3. Установить, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (за исключением органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, указанных в приложении N 2 к Положению об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614 "О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)"):

а) в 2013 году устанавливают на 2014 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, без разделения указанных цен (тарифов) в отношении объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы;

б) Подпункт утратил силу с 7 марта 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию.

(Пункт 3_3 дополнительно включен с 7 января 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 года N 1254)

3_4. Установить, что в отношении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, на 2014 год положения пункта 37 Основ ценообразования, предусматривающие корректировку регулируемых цен (тарифов) и необходимой валовой выручки, не применяются.

(Пункт дополнительно включен с 17 января 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года N 1307)

4. Установить, что:

для организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, в случае отсутствия инвестиционной программы со сроком действия до 2018 года и (или) согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной антимонопольной службой с 1 июля 2012 года регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. При этом положения абзаца пятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования не применяются к отношениям, связанным с государственным регулированием тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подлежащих установлению (пересмотру) с 1 июля 2012 года в соответствии с настоящим постановлением. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные (пересмотренные) в соответствии с настоящим постановлением с 1 июля 2012 года, при необходимости подлежат пересмотру на второе полугодие 2012 года в срок до 15 июля 2012 года без учета требований абзаца пятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 года - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Решение о пересмотре указанных тарифов распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2012 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется на основе долгосрочных параметров впервые с 1 января 2012 года, применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а с 1 июля 2012 года возможен переход к регулированию цен (тарифов) с

применением метода доходности инвестированного капитала при условии согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной службой по тарифам;

для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в 2011 году осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования будет являться дата не ранее 1 июля 2017 года. При этом, в случае применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в целях определения подконтрольных расходов индекс потребительских цен принимается на уровне, определенном в соответствии с абзацем девятым пункта 38 Основ ценообразования и уменьшенном вдвое.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

5. Федеральной службе по тарифам:

а) пересмотреть на период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, установив их на уровне, не превышающем уровень тарифов на 2011 год, и до 1 июня 2012 года принять решение о пересмотре с 1 июля 2012 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2012-2014 годы;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 24 апреля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2012 года N 239. - См. предыдущую редакцию)

б) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации до 1 апреля 2012 года подготовить и представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации изменений, обеспечивающих с 2013 года перенос срока изменения (индексации) регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике с 1 января на 1 июля;

в) разработать в течение 2 месяцев с даты утверждения методических указаний, предусмотренных абзацем третьим пункта 9 настоящего постановления, методические указания по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии;

г) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации до 20 марта 2012 года представить в Правительство Российской Федерации предложения об изменении порядка расчета и применения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также ответственности по договорам о технологическом присоединении к электрической сети в части сокращения объемов неиспользуемой мощности электросетевого оборудования, которая создана и содержится сетевыми организациями в интересах существующих и новых потребителей;

д) установить на 2012 год предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках (за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей) в части территорий Забайкальского края, Ставропольского края, Республики Бурятии и Томской области, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка;

е) пересмотреть с 1 января 2012 года без применения индексов цен на 2012 год цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, если информация, необходимая для определения цены на мощность по таким генерирующим объектам, не представлена в срок, предусмотренный пунктом 111 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, или если в сводном балансе на 2012 год учтено снижение установленной мощности относительно величины, учтенной при утверждении указанных цен на мощность до 1 ноября 2011 года, обусловленное выводом генерирующего оборудования из эксплуатации, согласованным в установленном порядке;

ж) пересмотреть с 1 июля 2012 года цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

(Подпункт дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 30 июня 2012 года N 663)

з) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации, открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", открытого акционерного общества "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний" и открытого акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" до 1 сентября 2012 года при необходимости представить в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации о пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальных сетевых организаций, а также тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

(Подпункт дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663)

и) в течение 20 рабочих дней со дня получения подготовленных территориальными сетевыми организациями совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предложений о величине заявленной мощности потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в отношении которых договоры аренды были заключены в предыдущем периоде регулирования и не заключены на 2013 год, принять решение об изменении с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принимается соответствующее решение, сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год. Такое решение принимается на основании указанных предложений, поступивших не позднее 1 июня 2013 года и согласованных с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Министерством энергетики Российской Федерации.

(Пункт дополнительно включен с 26 мая 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года N 403)

6. Установить, что утвержденные в соответствии с подпунктом "е" пункта 5 настоящего постановления цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, учитываются при определении обязательств участников рынка.

7. Установить, что регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 2012 год определяются Федеральной службой по тарифам в установленном порядке без применения индексов цен на 2012 год и цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, устанавливаются на 2012 год Федеральной службой по тарифам на уровне, на котором они были установлены по состоянию на 31 декабря 2011 года, за исключением генерирующих объектов, отнесенных решением Правительства Российской Федерации к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме и введенным в эксплуатацию после 31 декабря 2007 года. В случае компенсации в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, фактически полученных убытков от реализации электрической энергии за 2011 год (если в течение этого года мощность генерирующих объектов поставлялась в вынужденном режиме) указанные цены (тарифы) устанавливаются на уровне, превышающем уровень данных цен (тарифов), установленных по состоянию на 31 декабря 2011 года.

В случае если для поставщика в отношении генерирующего объекта, мощность которого будет поставляться в 2012 году в вынужденном режиме, в 2011 году не были установлены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на 2012 год цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются:

в отношении мощности:

на уровне цены на мощность, утвержденной Федеральной службой по тарифам на 2011 год, - для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности;

на уровне предельного размера цены на мощность для проведения конкурентного отбора мощности на 2012

год - если в 2011 году данный поставщик осуществлял поставку мощности по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности;

на уровне цены на мощность, определенной в соответствии с порядком определения цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего электрическую энергию и мощность в вынужденном режиме, утвержденным Федеральной службой по тарифам, без применения индексов цен на 2012 год, - для генерирующих объектов, в отношении которых данный поставщик не осуществлял в 2011 году поставку мощности на оптовый рынок, и для генерирующих объектов, отнесенных решением Правительства Российской Федерации к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме и введенным в эксплуатацию после 31 декабря 2007 года;

в отношении электрической энергии - в соответствии с порядком определения цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, утвержденным Федеральной службой по тарифам, без применения индексов цен на 2012 год.

При этом цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, устанавливаются Федеральной службой по тарифам не позднее 30 дней с даты получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 года N 484, либо с даты вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Указанные цены на электрическую энергию и мощность применяются к отношениям, возникшим с 1-го числа месяца, до начала которого были установлены цены и наступила дата, с которой вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации запрещен в соответствии с решением уполномоченного органа, или дата, с которой генерирующий объект отнесен к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации. Указанные цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются Федеральной службой по тарифам до окончания соответствующего календарного года, но не позднее даты решения о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации на основании решения уполномоченного органа или окончания срока отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

8. Установить, что в случае непредставления в сроки, предусмотренные пунктом 111 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, информации для определения цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, мощность такого генерирующего объекта в 2012 году поставляется по цене на мощность, установленной Федеральной службой по тарифам с применением методики определения цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности.

9. Министерству энергетики Российской Федерации утвердить методические указания по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства:

до 1 января 2013 года - в отношении объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказывают организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, прочие собственники и иные законные владельцы объектов единой национальной (общероссийской) электрической сети;

до 1 июля 2013 года - в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказывают территориальные сетевые организации в номинальном классе напряжения 35 кВ и выше.

10. Установить, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

10_1. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти до 1 ноября 2012 года утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" со сроком действия до 2018 года.

(Пункт дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663)

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" не применяется в части государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с даты вступления в силу настоящего постановления.

Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; утратил силу со 2 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.Путин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 года N 1178

# Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

(с изменениями на 29 ноября 2023 года)

## I. Общие положения

1. Настоящий документ, разработанный в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", определяет основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. N 320 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов" по 31 декабря 2030 г. настоящий документ применяется, если иное не установлено приложением N 5 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

(Абзац дополнительно включен с 24 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 года N 320; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

2. Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

"база инвестированного капитала" - стоимость активов регулируемой организации, находящихся в эксплуатации, созданных с использованием инвестированного капитала, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов), используемая при формировании регулируемых тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

"базовый уровень операционных расходов" - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

"долгосрочные параметры регулирования" - параметры расчета долгосрочных цен (тарифов), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования;

"долгосрочные цены (тарифы)" - регулируемые цены (тарифы), по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, установленные на основе долгосрочных параметров регулирования или на основе заключаемых в порядке, установленном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности";

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

"долгосрочный период регулирования" - период сроком не менее 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования или заключается соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

"инвестиционные ресурсы" - средства, предусмотренные в качестве источников финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, включенные в состав необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики;

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

"индикативная цена на электрическую энергию" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка;

"индикативная цена на мощность" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка;

"индикативная цена на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

"индикативная цена на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

"индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка для снабжения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

"индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка для снабжения электрической энергией (мощностью)

населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

"инвестированный капитал" - капитал, который использовался для создания активов организацией, в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, необходимых для осуществления указанной организацией регулируемой деятельности;

"индекс эффективности операционных расходов" - показатель, характеризующий динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг), позволяющий обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

"необходимая валовая выручка" - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования;

"операционные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

"размер инвестированного капитала" - величина инвестированного капитала, установленная с учетом результатов независимой оценки при переходе к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций;

"расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации" - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки сетевой организации, используемая при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, остающаяся в распоряжении сетевой организации и расходуемая по ее усмотрению;

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

"расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика" - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, используемой при расчете сбытовых надбавок, остающаяся в распоряжении гарантирующего поставщика и расходуемая им по своему усмотрению;

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

"период регулирования" - период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы);

"подконтрольные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях;

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

"регулируемая деятельность" - деятельность в сфере электроэнергетики, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по ценам (тарифам), которые в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" подлежат государственному регулированию;

"регулируемые договоры" - договоры, заключенные в соответствии с законодательством Российской Федерации субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории 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, поставка электрической энергии (мощности) по которым осуществляется по регулируемым государством ценам (тарифам);

"регулирующие органы" - Федеральная антимонопольная служба и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

"срок действия цен (тарифов)" - период времени между изменениями цен (тарифов) регулирующими органами по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации;

"срок возврата инвестированного капитала" - срок, в течение которого капитал, инвестированный в создание активов, введенных в эксплуатацию, будет в полном объеме возвращен организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

"уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)" - совокупность показателей, отражающих качественные характеристики реализуемых товаров (услуг);

"цены (тарифы)" - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), а также за услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии;

"ценообразование" - процесс расчета и установления регулируемых цен (тарифов), применяемых при расчетах за электрическую энергию (мощность), а также за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

"чистый оборотный капитал" - разность между величиной текущих активов и величиной текущих обязательств организации, осуществляющей регулируемую деятельность, определяемая регулирующими органами с учетом максимального и минимального значения норматива чистого оборотного капитала, устанавливаемого регулирующим органом на долгосрочный период регулирования в процентах от необходимой валовой выручки, в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

"экономия подконтрольных расходов" - снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов;

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

"экономия операционных расходов" - снижение уровня фактических операционных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности операционных расходов;

"эталон затрат гарантирующего поставщика" - экономически обоснованная удельная величина затрат, связанная с осуществлением регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика, определяемая методом сравнения аналогов, устанавливаемая по статьям расходов;

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

"эталонная выручка гарантирующего поставщика" - необходимая валовая выручка организации, осуществляющей деятельность в качестве гарантирующего поставщика, определяемая методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

Значения иных понятий, используемых в настоящем документе, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

2_1. В настоящем документе:

1) отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные приложением N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

2) отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные приложением N 4 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(Пункт 2_1 дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446)

## II. Система регулируемых цен (тарифов)

3. В систему регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) входят:

1) регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни на оптовом рынке:

цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23_3 Федерального закона "Об электроэнергетике";

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 до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты 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;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534. - См. предыдущую редакцию)

надбавка, прибавляемая к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правительством Российской Федерации);

абзац утратил силу с 20 марта 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 20 марта 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256 - см. предыдущую редакцию;

цены (тарифы) и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, в том числе поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта в объеме, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности);

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов), и надбавки к таким ценам (тарифам) (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области;

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя после 1 января 2016 г.;

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа);

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025)

2) регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках:

цены (тарифы) на электрическую энергию при введении государственного регулирования в чрезвычайных ситуациях в соответствии со статьей 23_3 Федерального закона "Об электроэнергетике";

цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации

от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, включая электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах;

(Абзац дополнительно включен с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии;

(Абзац дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947)

3) регулируемые цены (тарифы), предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности):

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 января 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1542. - См. предыдущую редакцию)

цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг (кроме сетевых организаций), расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащими к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное (далее - единый (котловой) тариф);

индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче (далее - тариф взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями);

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (далее - моносетевые организации).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2014 года N 179; в редакции, введенной в действие с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680. - См. предыдущую редакцию)

Государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Государственному регулированию подлежит плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности).

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

## III. Принципы и методы расчета цен (тарифов)

4. Установление регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным законом "Об электроэнергетике" и нормативными правовыми актами, в том числе устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

5. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

6. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по следующим видам деятельности в сфере электроэнергетики:

1) производство электрической энергии (мощности) с постанционной и поблочной разбивкой, в том числе для производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющих на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в разрезе договоров с гарантирующими поставщиками и потребителями, объекты которых введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г.;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947. - См. предыдущую редакцию)

2) производство электрической энергии объектом, введенным в эксплуатацию в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 года N 738;

3) передача электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (в том числе эксплуатация объектов электросетевого хозяйства) с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

4) передача электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям (в том числе эксплуатация объектов электросетевого хозяйства), с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации;

5) реализация (сбыт) электрической энергии, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации, а также с выделением расходов на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей в рамках и сверх социальной нормы потребления, иными категориями потребителей, а также сетевыми организациями для целей компенсации потерь в электрических сетях;

(Подпункт в редакции, введенной в действие со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию)

6) услуги коммерческого оператора;

7) технологическое присоединение к электрическим сетям;

8) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

9) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

10) оказание услуг по обеспечению системной надежности, в том числе по видам услуг, с постанционной и поблочной разбивкой:

нормированное первичное регулирование частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций - с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (за исключением гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт) - с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания соответствующих услуг не производится электрическая энергия;

развитие систем противоаварийного управления (включая установку (модернизацию) соответствующих устройств) в Единой энергетической системе России;

в период с 2019 по 2023 год - управление спросом на электрическую энергию.

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; в редакции, введенной в действие с 17 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2021 года N 132; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492; в редакции, введенной в действие с 3 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года N 96. - См. предыдущую редакцию)

7. При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21_1 настоящего документа).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные расходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(Абзац дополнительно включен с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120)

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

(Абзац дополнительно включен с 9 июля 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 года N 543; в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542)

абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416 - см. предыдущую редакцию;

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2018 года N 1670. - См. предыдущую редакцию)

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения,

исключаются экономически необоснованные доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(Абзац дополнительно включен с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120)

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала), а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 14 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 года N 923. - См. предыдущую редакцию)

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157)

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, учитываются экономически обоснованные расходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц), не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении такого юридического лица (юридических лиц), а также доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности реорганизованным юридическим лицом (юридическими лицами) по независящим от него причинам.

(Абзац дополнительно включен с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120)

Регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации в месячный срок со дня вступления в силу решения суда или принятия Федеральной антимонопольной службой одного из указанных решений (выдачи предписания),

если иной срок не установлен соответствующим решением (предписанием).

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию)

В случае возникновения у субъектов электроэнергетики недополученных доходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности, в результате принятия решений, указанных в абзаце двенадцатом настоящего пункта, а также изменения в течение первого долгосрочного периода регулирования, начавшегося до 2015 года (в том числе на основании решений Правительства Российской Федерации), установленных регулирующим органом долгосрочных цен (тарифов), и (или) необходимой валовой выручки субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемую деятельность, которая определена в соответствии с настоящим документом на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такого субъекта электроэнергетики, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемые виды деятельности, установления долгосрочных цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемые виды деятельности, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности такого субъекта электроэнергетики, установленных регулирующим органом или согласованных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях, а также изменения долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и (или) установления долгосрочных цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности таких территориальных сетевых организаций, установленных регулирующим органом или согласованных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях, в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 года N 1079 "О предоставлении в 2015 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", возмещение таких доходов за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации в соответствии со статьей 23 Федерального закона "Об электроэнергетике" не осуществляется.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 21 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 года N 1079. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 24 июня 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы включают в необходимую валовую выручку понесенные расходы на осуществление действий по коррекции времени встроенных часов приборов учета, обеспечивающих учет электрической энергии (мощности), потребляемой населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, в связи с изменением порядка исчисления времени, установления тарифных зон суток.

(Абзац дополнительно включен с 3 января 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2014 года N 1465)

Определение размера недополученных доходов гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), которые в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" подлежат возмещению за счет средств, предоставляемых в виде безвозмездных целевых взносов субъектом оптового рынка, установленным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, осуществляется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В случае если по итогам года осуществлено неполное возмещение недополученных доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанные недополученные доходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

Особенности учета выявленных за предшествующий период регулирования экономически необоснованных расходов или экономически необоснованных доходов гарантирующих поставщиков, а также экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, и доходов, недополученных при осуществлении гарантирующими поставщиками регулируемого вида деятельности, определяются пунктом 65 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

Доходы, полученные производителем электрической энергии на розничных рынках, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, заключившим двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии с потребителем, объекты которого введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по таким договорам не относятся к экономически не обоснованным доходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и не подлежат исключению из необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. При этом при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования не подлежат включению в необходимую валовую выручку производителя электрической энергии выпадающие доходы, образовавшиеся в результате реализации заключенного указанным производителем двустороннего договора купли-продажи электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947)

8. Регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

9. Регулирующие органы на основе предварительно согласованных с ними мероприятий по сокращению расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, за исключением организаций, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, обязаны сохранять согласованный с ними уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать расходы на осуществление данных мероприятий с учетом процентов за кредит, привлекаемых для их осуществления.

10. Если деятельность организации регулируется органами 2 и более субъектов Российской Федерации, регулирующие органы обязаны согласовывать устанавливаемые ими размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки позволял возмещать экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную доходность инвестированного капитала этой организации в

целом по регулируемой деятельности.

В случае если территориальная сетевая организация осуществляет деятельность на территории 2 и более смежных субъектов Российской Федерации, то для расчета и установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям по каждому из указанных субъектов Российской Федерации расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства учитываются пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, определяемых в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям".

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446)

10_1. Регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), за исключением регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), поставляемые и оказываемые в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, могут устанавливаться соответственно исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в целях обеспечения равенства указанных регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Если на основании предусмотренного абзацем первым настоящего пункта согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченный устанавливать на территориях таких субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы), указанные в абзаце первом настоящего пункта, определяется условиями соглашения между высшими должностными лицами указанных субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации). В случае отсутствия таких условий в указанном соглашении исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченный устанавливать на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы), указанные в абзаце первом настоящего пункта, определяется по критерию наибольшего электропотребления без учета потерь электрической энергии в сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с формируемым Федеральной антимонопольной службой сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), утвержденным на год, в котором заключено соответствующее соглашение, а в случае если в числе 2 и более субъектов Российской Федерации есть субъект Российской Федерации, в состав которого входят являющиеся субъектами Российской Федерации автономные округа, исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным устанавливать регулируемые цены (тарифы) на территории таких

субъектов Российской Федерации, считается исполнительный орган того субъекта Российской Федерации, в состав которого входят автономные округа.

(Абзац дополнительно включен с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026)

(Пункт дополнительно включен с 14 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 декабря 2017 года N 1468; в редакции, введенной в действие со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

11. Регулируемые цены (тарифы) могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул или порядка определения таких цен. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии могут также устанавливаться с разбивкой по категориям потребителей с учетом региональных и иных особенностей.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 19 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2012 года N 548. - См. предыдущую редакцию)

11_1. Регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 22 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 октября 2018 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

Тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, одноставочный единый (котловой) тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с пунктом 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, и прогнозным балансом, а тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями - также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074; в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446, утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию.

(Пункт дополнительно включен с 19 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2012 года N 548; в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

---

Пункт 11_1 настоящих Основ ценообразования в части непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря не применяется при установлении (пересмотре) на 2013 год цен (тарифов) и их предельных уровней в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года N 403, - см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года

N 403.

---

Положения пункта 11_1 настоящих Основ ценообразования не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России - постановление Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1497.

---

12. При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений настоящего документа.

Переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, в том числе в течение долгосрочного периода регулирования, от метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществляется регулирующим органом по согласованию с Федеральной антимонопольной службой в порядке, определяемом Федеральной антимонопольной службой, в котором устанавливаются критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала. Уровень операционных расходов при переходе к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала в течение долгосрочного периода регулирования от регулирования цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки не должен превышать величину подконтрольных расходов, рассчитанную с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на год, в котором осуществляется переход к регулированию с применением указанного метода, уменьшенную на величину расходов, относимых на прибыль после налогообложения, не подлежащих учету в составе операционных расходов с применением метода доходности инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

Переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования осуществляются регулирующим органом по согласованию с Федеральной антимонопольной службой при условии выполнения следующих критериев:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

наличие утвержденных в установленном порядке регулирующим органом показателей надежности и качества оказываемых регулируемой организацией услуг;

величина заемных средств (с учетом остатков на начало долгосрочного периода регулирования) на конец каждого года долгосрочного периода регулирования составляет не менее 25 процентов размера инвестированного капитала;

темп роста одноставочного котлового тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год первого долгосрочного периода регулирования не превышает темп, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год или определенный в сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации. В отсутствие параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования используется значение параметра уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующее последнему году периода, на который был утвержден указанный прогноз;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663. - См. предыдущую редакцию)

абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074 - см. предыдущую редакцию;

наличие утвержденной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на долгосрочный период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Установление исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальной сетевой организации срока действия долгосрочного периода регулирования продолжительностью более 5 лет, а также продление им срока, установленного ранее, до указанной продолжительности осуществляется по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В случае принятия Федеральной антимонопольной службой в установленном ею порядке решения о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования свыше 5 лет указанное решение подлежит согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае если предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования не были представлены регулируемой организацией в сроки, установленные Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1220, и выявлены нарушения указанной организацией утвержденных регулирующим органом плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку данной организации, равный 15 процентам.

В отношении организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается. В отношении территориальных сетевых организаций, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, применение метода доходности инвестированного капитала не допускается.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию)

В случае согласования Федеральной антимонопольной службой предложения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающегося перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в отношении которой было направлено указанное заявление, должна быть сформирована исключительно методом доходности инвестированного капитала. При этом долгосрочные параметры регулирования, установленные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, должны соответствовать долгосрочным параметрам регулирования, согласованным Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В отношении территориальных сетевых организаций, для которых не утверждена в установленном порядке инвестиционная программа на срок, соответствующий долгосрочному периоду регулирования, и (или) не согласованы долгосрочные параметры регулирования с Федеральной антимонопольной службой, регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с начала периода регулирования. В случае если исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при выборе метода доходности инвестированного капитала утверждены тарифы с применением долгосрочных параметров регулирования, отличных от согласованных Федеральной антимонопольной службой, тарифы устанавливаются на основе необходимой валовой выручки указанных организаций, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала на основе долгосрочных параметров, согласованных с Федеральной антимонопольной службой, и применяются с начала периода регулирования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в течение долгосрочного периода регулирования осуществляется при условии согласования с Федеральной антимонопольной службой долгосрочных параметров регулирования, указанных в пункте 38 настоящего документа. При этом базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый при переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не может превышать базовый уровень операционных расходов, установленный при применении метода доходности инвестированного капитала.

(Абзац дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

В случае отсутствия указанного согласования Федеральной антимонопольной службой соответствующих долгосрочных параметров регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. При этом в составе необходимой валовой выручки соответствующих организаций расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не учитываются, величина амортизации основных средств учитывается на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец года, предшествующего первому году текущего долгосрочного периода, увеличенном на сумму амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и уменьшенном на сумму амортизационных отчислений, относящихся к объектам основных средств, выведенных из эксплуатации за аналогичный период, а индекс эффективности подконтрольных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 5 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 19 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 663; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953, утратил силу с 30 декабря 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953, утратил силу с 30 декабря 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию.

Долгосрочные параметры регулирования не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации по согласованию между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с пунктом 10_1 настоящего документа в отношении территориальных сетевых организаций (филиалов территориальных сетевых организаций), осуществляющих регулируемые виды деятельности на территориях таких субъектов Российской Федерации, а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416; в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию.

12_1. Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности может быть заключено исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с территориальной сетевой организацией, владеющей объектами электросетевого хозяйства в объеме, соответствующем количественным критериям, установленным на 2025 год и последующие годы пунктами 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", при соблюдении хотя бы одного из следующих условий:

платежи потребителей услуг (потребителей электрической энергии, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций) по заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии поступают указанной территориальной сетевой организации;

необходимая валовая выручка территориальной сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превышала 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов.

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности может быть заключено между сетевой организацией и регулирующим органом до истечения срока действия долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктом 38_3 настоящего документа.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

13. Решение о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении организаций, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной антимонопольной службой и исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе с применением метода доходности инвестированного капитала, принимается регулирующим органом на основании заявлений этих организаций.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

14. Расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из прогнозного баланса.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

Формирование прогнозного баланса, а также внесение в него изменений и уточнений осуществляются в соответствии с разделом V настоящего документа и порядком, определяемым Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Особенности расчета и установления цен (тарифов) на услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяются в соответствии с разделом VII настоящего документа.

15. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, полученной от реализации каждого вида продукции (услуг), и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

16. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

17. В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

18. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

1) расходы на топливо;

2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);

3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

4) расходы на сырье и материалы;

5) расходы на ремонт основных средств;

6) расходы на оплату труда и страховые взносы;

7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую

редакцию)

8) прочие расходы.

19. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;

3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

20. В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.
(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.
(Пункт в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

21. Расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

1) нормативов удельного расхода топлива с помесячной и ежегодной разбивкой (за исключением ядерного) на производство 1 кВт·ч электрической энергии и 1 Гкал тепловой энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) цен на топливо в соответствии с пунктом 29 настоящего документа;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

3) определяемой в установленном порядке потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива;

4) расчетных объемов потребления топлива (за исключением ядерного) с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года;

5) нормативов создания запасов топлива (за исключением ядерного), рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

21_1. Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов), производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, имеется, если фактический объем расходов на топливо таких производителя электрической энергии (мощности) и энергоснабжающей организации, относимых по данным раздельного учета на деятельность по производству электрической энергии (мощности), меньше величины таких расходов, рассчитанной в соответствии с пунктом 21 настоящего документа. Величина расходов на топливо производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, устанавливаемая на оставшийся период действия долгосрочных тарифов, не может быть уменьшена регулирующим органом в связи с экономией расходов на топливо, связанной со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии.

Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, энергоснабжающей организацией, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, в каждом году долгосрочного периода регулирования учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, если иной срок не предусмотрен абзацем четвертым настоящего пункта. В случае если часть указанного срока приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, учитывается в необходимой валовой выручке производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, рассчитываемой на следующие долгосрочные периоды регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, определяется в части сокращения расходов на топливо, рассчитанных исходя из объемов его потребления и соответствующих цен, за исключением случая, когда источником финансирования мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива и (или) по переходу к использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются средства

бюджетов бюджетной системы Российской Федерации или затраты на проведение этих мероприятий учтены или будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов).

При осуществлении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, период сохранения производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, средств, полученных им вследствие снижения расходов на топливо, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

(Пункт дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

21_2. Экономия расходов на топливо, учитываемая при установлении регулируемых цен (тарифов) на расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 21_1 настоящего документа, может быть уменьшена по заявлению регулируемой организации.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

22. Расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749. - См. предыдущую редакцию)

23. В отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные подпунктом 3 пункта 18 настоящего документа. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями раздела VI настоящего документа.

24. Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

25. При определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом";

2) цены, указанные в пункте 29 настоящего документа.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

26. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

27. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542)

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542)

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542)

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542)

28. В состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

3) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

4) плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

5) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием

указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в договоре аренды (лизинга). При этом лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 настоящего документа;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 20 декабря 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года N 1305; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

---

Второе предложение подпункта 5 настоящего пункта, в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, признано не соответствующим статье 1 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьям 6, 23 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и недействующим,

- решение ВАС России от 2 августа 2013 года N ВАС-6446/13.

---

6) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

7) расходы на обучение персонала;

8) расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

9) подпункт утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

10) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;

10_1) расходы, связанные с демонтажем, транспортировкой и размещением мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, поставляющих мощность в вынужденном режиме, при изменении места их расположения (перемещении), осуществленном после 1 февраля 2017 г.;

(Подпункт дополнительно включен с 8 марта 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2018 года N 170)

10_2) расходы, подлежащие компенсации собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями пунктов 6, 6_1 и 6_2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2019 года N 1857)

11) иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

28_1. Не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги.

(Пункт дополнительно включен с 13 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2019 года N 1164)

29. При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

30. В необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

31. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

---

Пункт 31 настоящих Правил не применяется с 28 декабря 2021 года при принятии решений, предусмотренных пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492, - см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492.

---

32. Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - десятым настоящего пункта. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - укрупненные нормативы цены), за исключением инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, не предусматривающих технологических решений капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, а также за исключением инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 года в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), до вступления в силу укрупненных нормативов цены. Если утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документацией, подготовленной применительно к строительству (реконструкции) объекта электроэнергетики и содержащей технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, предусматривается выполнение мероприятий, необходимых для доведения такого объекта электроэнергетики до состояния, пригодного для его использования, и затраты на выполнение указанных мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как не учтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157. - См. предыдущую редакцию)

---

В 2022 и 2023 годах положения, установленные абзацем первым пункта 32, в части непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и в части непревышения стоимости объектов электросетевого хозяйства, а также активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу указанных укрупненных нормативов цены, учитываемой уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете размера активов либо величины базы инвестированного капитала, над стоимостью таких объектов, определенной в соответствии с указанными укрупненными нормативами цены, не применяются - подпункт "г" пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912.

---

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата. Это положение не учитывается в случае применения к организации метода доходности инвестированного капитала.

При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта, а также обязаны учитывать на последующие периоды регулирования расходы, связанные с

возвратом (в размере, соответствующем финансовому плану инвестиционной программы субъекта электроэнергетики) и обслуживанием долгосрочных заемных средств (на уровне фактической ставки, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта), направляемых на рефинансирование заемных средств, которые ранее были привлечены на строительство введенных в эксплуатацию гидроэлектростанций, расположенных на территориях Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия), объединенных в неценовую зону оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока. Указанные расходы не учитываются при расчете необходимой валовой выручки организаций, государственное регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2019 года N 1469. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 11 декабря 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977. - См. предыдущую редакцию.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442, утратил силу с 19 марта 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включаются в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 87 настоящего документа. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной антимонопольной службой. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением или исполнением обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике", в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). Положения настоящего абзаца не применяются при регулировании тарифов с применением

метода доходности инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953. - См. предыдущую редакцию)

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157. - См. предыдущую редакцию)

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом:

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности;

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 настоящего документа;

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

расходов по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за последний отчетный год, за который имеются фактические данные;

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

32_1. Объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37

Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), и в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации о результатах расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, содержащими в том числе методику расчета указанного объема финансовых потребностей в прогнозных ценах соответствующих лет, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - правила заполнения форм раскрытия информации).

Положения, установленные абзацем первым настоящего пункта, не применяются в отношении объектов основных средств и (или) нематериальных активов, принятых к бухгалтерскому учету в рамках выполнения инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, до утверждения нормативов предельного объема финансовых потребностей в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии" (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339).

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339)

33. Расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, в состав которых входят правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, а также перечень неподконтрольных расходов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

размер инвестированного капитала;

чистый оборотный капитал;

норма доходности инвестированного капитала;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

срок возврата инвестированного капитала;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа;

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа.

Регулируемые тарифы устанавливаются на основе необходимой валовой выручки, которая определяется с учетом ежегодных корректировок, осуществляемых в течение долгосрочного периода регулирования, и обеспечивает:

покрытие расходов, предусмотренных пунктом 35 настоящего документа;

возврат инвестированного капитала в соответствии с пунктом 36 настоящего документа;

получение дохода на инвестированный капитал в соответствии с пунктом 36 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется на уровне норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019)

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053)

33_1. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г.

N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 1 января 2021 г., а также на существующих квалифицированных генерирующих объектах, включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации в соответствии с подпунктом "г" пункта 28 Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики до 5 февраля 2015 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

базовый размер инвестированного капитала;

размер приведенного инвестированного капитала;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

срок возврата инвестированного капитала.

Цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 5 февраля 2015 г., определяется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на

электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., определяется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики;

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида и диапазона установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, к которому относится планируемая дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, содержащаяся в разделе схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

Для квалифицированного генерирующего объекта, впервые включенного в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., базовый размер инвестированного капитала для установления долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, признается равным нулю в случае отсутствия в разделе схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, информации об указанном генерирующем объекте, предусмотренной подпунктом "б" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта установление регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ранее осуществлялось методом экономически обоснованных затрат, то установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на указанном квалифицированном генерирующем объекте, на очередной год долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки должно осуществляться регулирующим органом на основании остаточной величины инвестированного капитала с учетом ежегодного возврата капитала.

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биомассы, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, включает в себя капитальные затраты на производство электрической энергии и капитальные затраты на производство тепловой

энергии. При установлении региональным органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величина капитальных затрат, относимая на производство такой энергии, уменьшается на величину затрат, относящихся на производство тепловой энергии таким генерирующим объектом, которая определяется в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биогаза, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, не включает в себя капитальные затраты на производство тепловой энергии и других нерегулируемых видов продукции. При установлении региональным органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величины капитальных затрат, относящихся на производство тепловой энергии и иных нерегулируемых видов продукции такого генерирующего объекта, учитываются раздельно в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

Для целей установления исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчете объема выработки электрической энергии, в отношении которого устанавливается такая долгосрочная цена (тариф), должна быть использована наибольшая величина из величины нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности и величины проектного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на

основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298)

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, устанавливаются следующие нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации независимо от величины установленной мощности;

0,27 - в отношении генерирующих объектов ветровой генерации независимо от величины установленной мощности;

0,38 - в отношении генерирующих объектов гидрогенерации независимо от величины установленной мощности;

0,5 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биомассы независимо от величины установленной мощности, а также на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, установленной мощностью до 25 МВт.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биогаза независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, независимо от величины установленной мощности.

Для расчета регулируемого тарифа на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта, введенного в эксплуатацию после 1 января 2017 года и функционирующего на основе возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии (мощности), к плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 года N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

(Абзац дополнительно включен с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

Размер приведенного инвестированного капитала (ПИК) определяется с учетом базового размера инвестированного капитала на 1 января года, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф), по формуле:

$$ПИК = БИК \times (1 + НД_{-1})^{cn},$$

где:

БИК - базовый размер инвестированного капитала, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;

$НД_{-1}$ - определяемая в соответствии с настоящим пунктом норма доходности инвестированного капитала за год, предшествующий году, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф);

cn - показатель приведения, равный:

1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды;

1 - для остальных генерирующих объектов.

Норма доходности инвестированного капитала по результатам года i ($НД_i$) рассчитывается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа) по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

$$НД_i = \frac{(1 + НД_{баз}) \times (1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{баз})} - 1,$$

где:

$НД_{баз}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект капитала, равный:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

14 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

12 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 1 января 2017 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

$ДГО_{баз}$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года. - См. предыдущую редакцию)

Информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной по результатам года i, направляется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 1 июля года i+1.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Плановый на период регулирования размер постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности за вычетом расходов на оплату налога на имущество организаций, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См.

предыдущую редакцию)

Плановый на период регулирования размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Срок возврата инвестированного капитала, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), составляет 15 лет с момента начала действия цены (тарифа), установленной в отношении указанного квалифицированного генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В случае получения лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом, субсидий из бюджетов всех уровней, направленных на поддержку таких квалифицированных генерирующих объектов, в течение действия установленных в соответствии с настоящим пунктом долгосрочных цен (тарифов) исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан принять решение о снижении долгосрочной цены (тарифа) на оставшийся период действия долгосрочного тарифа начиная со следующего периода регулирования. При расчете сниженной цены базовый размер инвестированного капитала уменьшается на величину бюджетных субсидий.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Долгосрочные параметры регулирования деятельности для квалифицированных генерирующих объектов не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

На розничных рынках на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и на территориях, предусмотренных приложением N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", по истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) цены (тарифы) на электрическую

энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях без учета базового размера инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

На розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением территорий, предусмотренных приложением N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", по истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне одного рубля за мегаватт-час.

(Абзац дополнительно включен с 1 декабря 2020 года с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Определение генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на которые распространяются положения настоящего пункта, а также определение долгосрочных параметров регулирования для установления цены (тарифа) на электрическую энергию, производимую с использованием указанных генерирующих объектов, осуществляется на основе информации, включенной в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или информации, указанной в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденном высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556)

(Пункт дополнительно включен с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47)

33_2. Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями, указанными в пункте 33_1 настоящего документа, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 МВт·ч электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 МВт·ч;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида принимается равным максимальному значению диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, в отношении которого Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии. В случае если при определении предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии Правительством Российской Федерации диапазон установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида не установлен, объем установленной мощности такого генерирующего объекта принимается равным 25 МВт;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из определенного в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида и установленного пунктом 33_1 настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль

организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. и проведенных начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, указанный в абзаце восьмом настоящего пункта, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала. Указанные плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию, в соответствии с пунктом 28_6 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики (в редакции, действовавшей до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации") или в соответствии с пунктом 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

34. При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются операционные расходы, расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, которые в части реализации мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, налог на прибыль организаций и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные налоги и платежи, связанные с владением имуществом, а также расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации. Операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулирующими органами, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339; в редакции, введенной в действие с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20. - См. предыдущую редакцию)

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

Индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-

го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

Расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами, за исключением расходов, связанных с арендой объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации". При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, не учитываются регулирующими органами в составе необходимой валовой выручки соответствующих организаций и могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 20 декабря 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года N 1305; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций. К указанным расходам относятся в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства такой сетевой организации к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 15 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2019 года N 682. - См. предыдущую редакцию)

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой (далее - методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям).

(Абзац дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав, включаются в необходимую валовую выручку организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Указанные расходы рассчитываются исходя из установленного для собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и соответствующих планируемых количественных характеристик услуг по передаче с использованием принадлежащих собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определяемых в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой

методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов абзаца четырнадцатого пункта 34 настоящих Основ не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, добилась экономии операционных расходов, величина операционных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074; в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по каждому субъекту Российской Федерации на каждый год долгосрочного периода регулирования организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется Федеральной антимонопольной службой исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети и величины планового отпуска электрической энергии из сети, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденными Федеральной антимонопольной службой. В случае отсутствия до 1 октября года, предшествующего году начала долгосрочного периода регулирования, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим

сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий расчетный период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

34_1. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

(Пункт дополнительно включен с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

34_2. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34_1 настоящего документа ($\Delta ЭП_i$), определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию

$$\Delta ЭП_i = \max(0; N^{уст} \times W_{оci-2} - П_{фi-2}) \times ЦП_{i-2},$$

где:

$N^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053; в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

$W_{оci-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт·ч);

$П_{фi-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{i-2}$ - фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

(Пункт дополнительно включен с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184. - См. предыдущую редакцию)

34_3. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34_1 настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2},$$

где:

$\Delta ЭП'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta ЭП'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП'_j = \max(0; N - N_j^{уст}) \times W_{ос\ j} \times ЦП_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

$W_{ос\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ос\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

$W_{ос\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

$П_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

(Пункт дополнительно включен с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

35. Федеральная антимонопольная служба по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации утверждает в составе методических указаний, предусмотренных пунктом 32 настоящего документа, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, используемые при регулировании с применением метода доходности инвестированного капитала. Учет инвестированного капитала ведется регулируемой организацией раздельно от учета стоимости активов организации, включая бухгалтерский и налоговый учет.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета информацию, необходимую для учета инвестированного капитала, представляют:

организации, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной антимонопольной службой, - в Федеральную антимонопольную службу;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

другие организации, осуществляющие регулируемую деятельность, - в исполнительные органы соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала размер инвестированного капитала устанавливается в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, входящими в состав методических указаний, предусмотренных пунктом 32 настоящего документа, а также с учетом независимой оценки активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Эта величина должна учитывать стоимость замещения активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности, физический, моральный и внешний износ активов.

Величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

размера активов, определяемого на основании данных об объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе о машинах и механизмах, фактически принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные, в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (при этом учитываемая при определении размера активов стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету после утверждения нормативов предельного объема финансовых потребностей в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339, сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации, а учитываемая стоимость объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не

должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 года в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157; в редакции, введенной в действие с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339. - См. предыдущую редакцию)

---

В 2022 и 2023 годах положения, установленные абзацем седьмым пункта 35, в части непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и в части непревышения стоимости объектов электросетевого хозяйства, а также активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу указанных укрупненных нормативов цены, учитываемой уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете размера активов либо величины базы инвестированного капитала, над стоимостью таких объектов, определенной в соответствии с указанными укрупненными нормативами цены, не применяются - подпункт "г" пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912.

---

стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом учитываемая при определении величины базы инвестированного капитала стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету после утверждения нормативов предельного объема финансовых потребностей в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339, сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации, а учитываемая стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 года в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157; в редакции, введенной в действие с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339. - См. предыдущую

редакцию)

---

В 2022 и 2023 годах положения, установленные абзацем восьмым пункта 35, в части непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и в части непревышения стоимости объектов электросетевого хозяйства, а также активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу указанных укрупненных нормативов цены, учитываемой уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете размера активов либо величины базы инвестированного капитала, над стоимостью таких объектов, определенной в соответствии с указанными укрупненными нормативами цены, не применяются - подпункт "г" пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912.

---

стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

(Абзац дополнительно включен с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116)

изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

При определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которого предусматривается за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций. Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

Расходы сетевой организации в размере, определенном в судебном акте, понесенные ею на уплату неустойки по договору об осуществлении технологического присоединения при нарушении указанной сетевой организацией срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного таким договором, не подлежат учету при установлении регулируемых цен (тарифов).

(Абзац дополнительно включен с 15 октября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 года N 999)

При определении базы инвестированного капитала учитываются в том числе средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

Сумма инвестиций в объекты капитальных вложений, которые не используются в соответствии с их проектной (установленной) мощностью, уменьшается для определения базы инвестированного капитала пропорционально отношению используемой и проектной мощностей объектов в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета. Определение степени фактической загрузки объектов (величины проектной и установленной мощности) электросетевого хозяйства определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Абзац утратил силу с 24 июня 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию.

В необходимую валовую выручку организации включаются средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, определяемые исходя из величины базы инвестированного капитала, с учетом особенностей, установленных пунктом 36 настоящего документа.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и может быть дифференцирован по группам активов и с учетом уровня физического износа активов.

База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала.
(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

36. Норма доходности в течение 1-го долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, утверждается Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации дифференцированно для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и для территориальных сетевых организаций.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается:

в отношении территориальных сетевых организаций - исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль и может дифференцироваться по видам деятельности.

В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности инвестированного капитала на сумму базы инвестированного капитала в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

37. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953. - См. предыдущую редакцию)

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

абзац утратил силу с 23 мая 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 - см. предыдущую редакцию;

отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157. - См. предыдущую редакцию)

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом индекса потребительских цен согласно методическим указаниям, указанными в пункте 32 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов освоения капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций, установленный в результате произведенного пересмотра в соответствии с актами Правительства Российской Федерации долгосрочных параметров регулирования, учитывается при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

38. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии

с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

абзац исключен с 7 ноября 2013 года - постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953 - см. предыдущую редакцию;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа;

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов абзаца восьмого пункта 38 настоящих Основ не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой

смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 15 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2019 года N 682. - См. предыдущую редакцию)

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации;

(Абзац дополнительно включен с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339. - См. предыдущую редакцию)

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953. - См. предыдущую редакцию)

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20)

При регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию)

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 настоящего документа. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074; в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См.

предыдущую редакцию)

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

(Абзац дополнительно включен со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074)

Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленный в результате произведенного пересмотра в соответствии с актами Правительства Российской Федерации долгосрочных параметров регулирования, учитывается при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в абзаце первом настоящего пункта, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с пунктами 34_1-34_3 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246)

Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053)

38_1. Пункт дополнительно включен с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; утратил силу с 8 августа 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию.

38_2. Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, достигла экономии подконтрольных расходов, величина подконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

38_3. В случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с предусмотренным таким соглашением порядком индексации цен

(тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, единых (котловых) тарифов, включающим темп изменения указанных цен (тарифов) в течение срока действия указанного соглашения.

Предусматриваемый соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключаемым между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

Показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с пунктом 8 настоящего документа.

В соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности отражаются объемы финансирования инвестиционной программы сетевой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

По условиям заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в распоряжении сетевой организации сохраняется экономия операционных (подконтрольных) расходов сетевой организации.

При определении в соответствии с пунктом 34_3 настоящего документа размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, заключившей с регулирующим органом соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, в соответствии с пунктом 34_1 настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), используется максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, определенного в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия (N).

В соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности предусматриваются:

порядок учета в течение срока его действия результатов деятельности (в том числе распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемых видов деятельности в этот период регулирования (далее - корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации) сетевой организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в целях сглаживания изменения цен (тарифов) (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации);

порядок учета результатов деятельности сетевой организации, полученных в течение срока действия соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по истечении срока его действия (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем одиннадцатым пункта 7 настоящего документа).";

предложения первое и второе абзаца третьего пункта 42 заменить текстом следующего содержания: "Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую мощность для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 1-й год регулирования устанавливаются на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на этот год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности". В отношении генерирующих объектов указанных поставщиков регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем - с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

39. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (в том числе при переходе к регулированию методом доходности инвестированного капитала) учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 настоящего документа.

При изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 года N 1157)

39_1. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующим органом в соответствии с абзацем вторым пункта 48 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы, расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива), воды и нормативную прибыль регулируемой организации, определяемые в соответствии с приложением N 7.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки используются следующие долгосрочные параметры регулирования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

показатели энергосбережения и энергетической эффективности согласно утвержденной в отношении регулируемой организации программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности по производству электрической энергии (мощности) не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда. Пересмотренные в соответствии с настоящим абзацем долгосрочные параметры регулирования учитываются при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 11 июля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2019 года N 837)

40. Метод индексации может применяться при установлении регулируемых цен (тарифов), указанных в пункте 3 настоящего документа (в том числе на срок более 1 года).

Индексации подлежат ранее утвержденные регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни либо необходимая валовая выручка регулируемых организаций.

При применении указанного метода цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, с учетом:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с регулирующими органами;

изменения состава и (или) объемов финансирования инвестиционной программы;

отклонения фактических показателей производства продукции на розничном рынке и (или) оказываемых услуг от прогнозных;

отклонения фактических цен на топливо от прогнозных;

отклонения фактического индекса потребительских цен от принятого при установлении регулируемых цен (тарифов) прогнозного индекса;

изменения нормативных правовых актов, влияющие на размер расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

изменения регулируемых цен (тарифов) на топливо в соответствии с решениями регулирующих органов;

изменения ставок налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

изменения размера платежей, вносимых в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия в оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

технологические особенности производства электрической энергии (мощности) (для эксплуатирующих организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, - в соответствии с утвержденными в установленном порядке программами мероприятий по обеспечению безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития);

изменения расходов регулируемых организаций, обусловленного изменением количества активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, с учетом коэффициента эластичности

подконтрольных расходов по количеству активов.

При регулировании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке и цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), регулирующие органы вправе применять метод индексации тарифов, если уровень инфляции (индекс потребительских цен), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, не превышает в расчетный период регулирования 12 процентов в год. Это ограничение не распространяется на определение регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам.

40_1. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

$$N = \frac{\sum (W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

$W_{OCi}$ - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OCсумм}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года. - См. предыдущую редакцию)

$n_i$ - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{OCi}} \times 100; \Delta W_{НПЭ.ГРj} \right\},$$

где:

$\Delta W_i$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГРj}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Для территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется исходя из отпуска электрической энергии в сеть и величины фактических потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей (субабонентов) за последний истекший год.

(Пункт дополнительно включен со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074)

41. Пункт утратил силу с 9 июля 2013 года - постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 года N 543. - См. предыдущую редакцию.

## IV. Ценообразование на оптовом рынке

### Торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии (мощности)

42. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков оптового рынка устанавливаются с постанционной и (или) поблочной разбивкой.

Электрическая энергия (мощность) продается (покупается) на оптовом рынке в границах ценовых зон по регулируемым договорам в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (индексация цен не производится при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2014 и 2015 годы), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 1-й год регулирования устанавливаются методом экономически обоснованных затрат или методом индексации, при применении которого подлежит индексации тариф на электрическую энергию (мощность) для поставщиков, установленный на предшествующий период регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; утратил силу с 1 января 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию.

При установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении генерирующих объектов поставщиков, ранее осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме, а в плановом периоде поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, указанные регулируемые цены (тарифы) определяются с учетом полученной прибыли от реализации электрической энергии, произведенной

соответствующим генерирующим объектом в году, предшествующем плановому периоду.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Цены на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяются на основании информации, необходимой для определения указанных цен, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в установленных этим федеральным органом составе и порядке.

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

Цены (тарифы) на электрическую энергию для целей поставки на оптовый рынок по регулируемым договорам для поставщиков, поставляющих в текущем периоде регулирования мощность в вынужденном режиме, а в плановом периоде регулирования поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливаются методом индексации. Для таких поставщиков электрической энергии и мощности индексируется база года, предшествующая переходу генерирующего объекта в работу в вынужденном режиме. Для поставщиков электрической энергии и мощности, осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году, индексируется база 2010 года.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

В случае если поставщик приобретает по основаниям, предусмотренным законодательством, генерирующий объект (станцию, блок) или право распоряжаться электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта, при установлении на очередной период регулирования цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для такого поставщика индексации подлежит тариф, ранее установленный для предшествующего владельца (лица, ранее обладавшего правом распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта) в отношении данного генерирующего объекта.

При установлении с 1 января 2024 г. регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию для поставщиков - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности применяется индекс изменения цен (тарифов) на железнодорожные перевозки, учитывающий прогнозируемое изменение тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе с 1 декабря 2023 г., предусмотренное прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

(Абзац дополнительно включен с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026)

43. Федеральная антимонопольная служба в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями устанавливает индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, дифференцированно по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

44. Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяются исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки населению и приравненных к

нему категориям потребителей, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

45. Цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме (за исключением генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), определяются в соответствии с настоящим документом и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, и методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, предусматривающими их расчет в том числе с использованием типовых затрат. При установлении на 2014 и 2015 годы цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, индекс цен не подлежит применению.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Цена на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, и составляющие части таких цен определяются и используются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка согласно приложению N 5_4.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

При установлении цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется не выше уровня цены, указанной в заявке, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта для участия в конкурентном отборе мощности. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и г.Севастополя, а также к генерирующим объектам, отнесенным к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

При установлении цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется также не выше уровня цены, по которой осуществлялась продажа мощности такого объекта в предшествующем году при ее поставке по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме, если иное не предусмотрено Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172. Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального

органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

При расчете цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, введенного в эксплуатацию в 2007-2014 годах, учитываются средства на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) данного объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на момент заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта. Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Цена на мощность генерирующего объекта, который был введен в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 года и поставляет мощность в вынужденном режиме, определяется не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238, для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и г.Севастополя, и генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Цена продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяется с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии определяется на основании разницы между прогнозной ценой на электрическую энергию на рынке на сутки вперед на год поставки мощности в соответствии с прогнозом, осуществленным советом рынка, и цены, рассчитанной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимых с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), а также в соответствии с методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

При определении прогнозной прибыли от продажи электрической энергии для генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, учитывается также прогнозная прибыль иных генерирующих объектов соответствующей электростанции, мощность которых не поставляется на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

Если для генерирующих объектов, мощность которых поставляется на оптовый рынок в вынужденном режиме, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов определяются цены (тарифы) на мощность, поставляемую на оптовый рынок в вынужденном режиме (за исключением цен (тарифов) на мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и введенных в эксплуатацию в 2007-2011 годах), и (или) на электрическую энергию, поставляемую в таких условиях, регулируемые цены (тарифы) на мощность и на электрическую энергию в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются на уровне этих цен (тарифов) в определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке при условии выполнения в отношении генерирующего объекта всех требований Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, предъявляемых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Положения настоящего абзаца не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2017-2020 годы в отношении генерирующих объектов, предусмотренных перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 2789-р.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, регулируемая цена (тариф) на мощность, оплачиваемая по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, установленных Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности. В отношении указанных генерирующих объектов регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем - с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую по регулируемым договорам, устанавливается на соответствующий период регулирования не ниже рассчитанного на основании информации, полученной от совета рынка, значения прогнозной цены на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

Абзац утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию.

Устанавливаемые цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) должны включать компенсацию затрат поставщиков - участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком - участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям), в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки. Начисление доходности на инвестированный капитал на указанные затраты не осуществляется.

(Абзац дополнительно включен с 10 декабря 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2016 года N 1265; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 8 марта 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2018 года N 170, утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию.

При установлении цен на мощность на 2020 год и последующие периоды регулирования для мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учитываются планируемые расходы, связанные с демонтажем, транспортировкой и размещением указанных генерирующих объектов при изменении места их расположения (перемещении), осуществленном после 31 декабря 2017 г. Начиная с 2021 года цены на мощность для указанных генерирующих объектов определяются с учетом отклонения фактических экономически обоснованных расходов от планируемых расходов, связанных с демонтажем, транспортировкой и размещением таких генерирующих объектов при изменении места их расположения (перемещении), учтенных в цене на мощность в предыдущие периоды регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 8 марта 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2018 года N 170)

Цена на мощность, поставляемую на оптовый рынок по регулируемым договорам генерирующими объектами, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на уровне составляющей части цены на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта, обеспечивающих его эксплуатацию.

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

Для генерирующих объектов, которые на 2019 год были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и которые на 2020 и 2021 годы не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на период после 2021 года, при условии наличия схемы и программы развития Единой энергетической системы России, утвержденной в установленном порядке, учитывающей продолжение эксплуатации таких генерирующих объектов, цена на мощность, поставляемую с использованием указанных генерирующих объектов, устанавливается с учетом выпадающих доходов, определяемых в соответствии с настоящим пунктом.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Для генерирующих объектов, которые на 2024 год были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и которые на 2025 год не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на период после 2025 года, цена на мощность, поставляемую с использованием указанных генерирующих объектов, устанавливается с учетом выпадающих доходов, определяемых в соответствии с настоящим пунктом.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Указанная цена на мощность устанавливается как сумма цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении соответствующего генерирующего объекта, и величины выпадающих доходов, деленной на объем мощности, равный сумме значений положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта, учтенных в прогнозном балансе на последний год поставки мощности в вынужденном режиме с использованием соответствующего генерирующего объекта.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Величина выпадающих доходов определяется как сумма за все месяцы 2020 и 2021 годов для генерирующих объектов, указанных в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, или за все месяцы 2025 года для генерирующих объектов, указанных в абзаце девятнадцатом настоящего пункта, в течение которых генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, произведений неотрицательной разницы объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, учтенных в прогнозном балансе на последний год поставки мощности в вынужденном режиме с использованием соответствующего генерирующего объекта, и цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, до года, когда указанные генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, за вычетом доходов, полученных от продажи мощности в указанный период по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности в объемах, учтенных в прогнозном балансе, по результатам конкурентного отбора мощности и по регулируемым договорам.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Учет указанных выпадающих доходов в целях сглаживания изменения тарифов осуществляется в течение периода, предусмотренного абзацем одиннадцатым пункта 7 настоящего документа. При этом в период учета указанных выпадающих доходов при установлении цены на мощность не применяется предусмотренное абзацем четвертым настоящего пункта условие об ограничении цены на мощность уровнем цены, по которой осуществлялась продажа мощности соответствующего генерирующего объекта в предшествующем году при ее поставке по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме. После окончания указанного периода для генерирующих объектов, указанных в абзацах восемнадцатом и девятнадцатом настоящего пункта, цена на мощность не может превышать значение цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, до года, когда указанные генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Участник оптового рынка, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, указанными в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, представляет обосновывающие материалы по величине выпадающих доходов в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также заявление о продолжении эксплуатации указанных генерирующих объектов в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в которых указываются

наименования этих генерирующих объектов и период с 2020 года по 2021 год включительно, в течение которого эти объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и в отношении них не осуществлялась оплата мощности по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, представляет заключение о продолжении эксплуатации указанного генерирующего объекта в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 30 календарных дней со дня подачи указанного заявления.

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

Участник оптового рынка, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, указанными в абзаце девятнадцатом настоящего пункта, представляет обосновывающие материалы по величине выпадающих доходов в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, в которых указываются наименования этих генерирующих объектов и период, в течение которого эти объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и в отношении них осуществлялась оплата мощности по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности и по регулируемым договорам

(Абзац дополнительно включен со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

45_1. Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Размер таких денежных средств определяется как величина денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в периоде регулирования, увеличенная на величину неполученных или уменьшенная на величину излишне полученных денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций (с учетом процентов на привлечение в предыдущем году кредитных средств на покрытие дефицита средств, необходимых для безопасной эксплуатации), за полный истекший финансовый год.

Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в периоде регулирования, соответствует положительной разнице между величиной необходимой валовой выручки, обеспечивающей безопасную эксплуатацию атомных станций, и величиной плановой совокупной выручки от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок, при этом указанная совокупная выручка уменьшается на сумму причитающихся к возврату в периоде регулирования заемных средств, привлеченных только на инвестиционную деятельность, и соответствующих им процентов за пользование заемными средствами.

По решению Правительства Российской Федерации при определении размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в период регулирования, плановая совокупная выручка от продажи электрической энергии и мощности дополнительно уменьшается на сумму причитающихся к возврату в период регулирования заемных средств, привлеченных в целях замещения бюджетного финансирования строительства атомных станций в соответствии с основным мероприятием 1.1 "Завершение строительства энергоблоков высокой степени готовности и строительство новых энергоблоков" подпрограммы 1 "Расширение мощностей электрогенерации атомных электростанций" государственной программы Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 г. N 506-12 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса", и соответствующих процентов за пользование заемными средствами.

(Абзац дополнительно включен с 3 января 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2017 года N 1629)

При определении плановой совокупной выручки от продажи электрической энергии и мощности,

поставляемых на оптовый рынок, размер выручки от реализации электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определяется исходя из данных совета рынка о нерегулируемых прогнозных свободных ценах на электрическую энергию (мощность) на плановый период регулирования.

Сумма причитающихся к возврату в плановом периоде регулирования заемных средств, ранее привлеченных только на инвестиционную деятельность, и процентов за пользование такими заемными средствами определяется на основании перечня объектов капитального строительства инвестиционной программы организации, эксплуатирующей атомные станции, финансируемых в очередном финансовом году в целях реализации программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период, утвержденного в соответствии с абзацем четвертым пункта 2 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, утвержденных 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".

Сумма причитающихся к уплате в периоде регулирования процентов за пользование заемными средствами, привлеченными только на инвестиционную деятельность, определяется в соответствии с условиями договоров о привлечении заемных средств. При этом размер процентной ставки по заемным средствам на инвестиционную деятельность, привлеченным до 1 января 2015 года, принимается на уровне фактической ставки, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта, а начиная с 1 января 2015 года - на уровне фактической ставки, но не выше ключевой процентной ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта.

Величина излишне полученных (неполученных) денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций за полный истекший финансовый год, определяется как разница между плановой совокупной выручкой, принятой Федеральной антимонопольной службой при установлении размера денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций за полный истекший финансовый год, и фактически полученной совокупной выручкой от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок за полный истекший финансовый год.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

При этом для целей настоящего пункта фактически полученная совокупная выручка от продажи электрической энергии и мощности, поставленных на оптовый рынок за полный истекший финансовый год, определяется с учетом ее увеличения на объем средств, недополученных поставщиком в связи с невыполнением (частичным невыполнением) условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с пунктом 52 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172. Информация о фактически полученной совокупной выручке от продажи электрической энергии и мощности, поставленных на оптовый рынок за полный истекший финансовый год, а также об объеме средств, недополученных поставщиком в связи с невыполнением (частичным невыполнением) условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, направляется советом рынка в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и организацию, эксплуатирующую атомные станции, в срок до 1 августа текущего года.

(Пункт дополнительно включен с 5 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139)

46. Цена (тариф) на электрическую энергию, выработанную объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 года N 738, определяется Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае использования газа в качестве основного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной Правилами проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 года N 269 (далее - правила проведения конкурсов), на основании

параметров, заявленных в отобранном по итогам конкурса инвестиционном проекте (далее - заявленные в инвестиционном проекте параметры), в том числе цены на газ, удельного расхода газа, дифференцированного в зависимости от режима загрузки генерирующих объектов, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении цены (тарифа) на электрическую энергию в случае использования газа в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на газ от прогноза цены на газ, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на газ Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на газ, предложенный этим участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на газ от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае использования угля в качестве основного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета тарифа на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на уголь, удельного расхода угля, дифференцированного для 3 режимов загрузки объекта по производству электрической энергии, предусматривающих различные диапазоны использования установленной генерирующей мощности указанного объекта для производства электрической энергии, а также суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении цены (тарифа) на электрическую энергию в случае использования угля в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на уголь от прогноза цены на уголь, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на уголь Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на уголь, предложенный этим участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на уголь от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае использования электрической энергии в качестве основного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на электрическую энергию, коэффициента полезного действия оборудования в насосном и генераторном режимах, дифференцированного в зависимости от режима загрузки гидроаккумулирующей электрической станции, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения электроэнергии в целях обеспечения технологического цикла работы гидроаккумулирующих электрических станций. При определении цены (тарифа) на электрическую энергию в случае использования электрической энергии в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на электрическую энергию от прогноза цены на электрическую энергию, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цен (тарифов) на электрическую энергию использовался прогноз цены на электрическую энергию Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на

электрическую энергию, предложенный этим участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на электрическую энергию от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае использования ядерного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на ядерное топливо, потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных станций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива, затрат на обращение с отработавшим ядерным топливом, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении цены (тарифа) на электрическую энергию в случае использования ядерного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на ядерное топливо от прогноза цены на ядерное топливо, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на ядерное топливо Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на ядерное топливо, предложенный этим участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на ядерное топливо от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

47. Федеральная антимонопольная служба устанавливает надбавку, прибавляемую к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116. - См. предыдущую редакцию)

47_1. Надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на период ее применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" устанавливается для каждой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в отношении каждого месяца в виде формулы:

$$\Delta Ц^{\text{надб.}}_{m,z} = \frac{S^{\text{надб.}}_{m,z}}{k^{\text{сезон}}_{m,z} \times N^{\text{КОМ}}_{m,z}}$$ (руб./МВт в месяц),

где:

$S^{\text{надб.}}_{m,z}$ - приходящаяся на ценовую зону оптового рынка z часть утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца m размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, руб.;

$k^{\text{сезон}}_{m,z}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка z и месяца m в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

$N^{\text{КОМ}}_{m,z}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора

мощности в ценовой зоне оптового рынка z в месяце m, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), МВт.

Размер $S^{\text{надб.}}_{m,z}$ определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$S^{\text{надб.}}_{m,z} = S^{\text{надб.}}_{m_\text{ДФО}} \times \frac{P^{\text{ЦЗ}}_{m,z}}{\sum\limits_{z} P^{\text{ЦЗ}}_{m,z}} \text{ (руб.)},$$

где:

$S^{\text{надб.}}_{m_\text{ДФО}}$ - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, утвержденный Правительством Российской Федерации, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, в отношении месяца m, руб.;

$P^{\text{ЦЗ}}_{m,z}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка z, определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, МВт. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

47_2. Надбавка к цене на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, определяется в соответствии с абзацами двадцать первым - двадцать третьим пункта 116 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(Пункт дополнительно включен с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256)

47_3. Надбавка к цене на мощность, поставляемую субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), указанным в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя после 1 января 2016 г., определяется в соответствии с разделом XVII Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(Пункт дополнительно включен с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256)

47_4. Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется в соответствии с пунктом 116 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

(Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025)

## Особенности торговли электрической энергией и мощностью на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности

48. Торговля электрической энергией и мощностью на территориях неценовых зон оптового рынка осуществляется по ценам (тарифам) или в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определенным исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков. При определении регулируемых цен (тарифов) для поставщиков на территориях неценовых зон может применяться любой из методов регулирования, предусмотренных пунктом 12 настоящего документа, за исключением случаев определения регулируемых (цен) тарифов на электрическую энергию и мощность по методике согласно приложению N 5_1 в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 49 настоящего документа, и случаев определения регулируемых цен (тарифов) на мощность по методике расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, согласно приложению N 5_3 в случаях, предусмотренных абзацем третьим пункта 49 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025. - См. предыдущую редакцию)

Для поставщиков электрической энергии (мощности) - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, определение регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) может осуществляться с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением N 7 к настоящему документу и методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(Абзац дополнительно включен с 11 июля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2019 года N 837; в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

---

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2019 года N 837 установлено, что с 1 июля 2020 г. регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока (Южно-Якутский, Западный и Центральный районы Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с абзацем вторым пункта 48 настоящих Основ.

---

Исполнительные органы в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации, территории которых относятся к неценовым зонам оптового рынка, до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, помимо обоснованных предложений об установлении предельных уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию

(мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных абзацем третьим пункта 48 настоящих Основ - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

Федеральная антимонопольная служба устанавливает предельные уровни регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, а также регулируемые цены (тарифы) в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка исходя из величин регулируемых цен (тарифов), предложенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Федеральная антимонопольная служба устанавливает индикативные цены на электрическую энергию для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен на электрическую энергию, рассчитанных отдельно для территории Дальнего Востока (территории, указанные в пункте IV приложения N 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности"), отдельно для территории Республики Коми, отдельно для территории Архангельской области, а также отдельно для территории Калининградской области, и средневзвешенных тарифов на электрическую энергию, рассчитанных исходя из установленных для поставщиков, генерирующее оборудование которых расположено на указанных территориях (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии из (в) энергосистем иностранных государств).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию)

Федеральная антимонопольная служба устанавливает индикативные цены на мощность для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен, рассчитанных отдельно для территории Дальнего Востока (территории, указанные в пункте IV приложения N 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности"), отдельно для территории Республики Коми, отдельно для территории Архангельской области, а также отдельно для территории Калининградской области, не выше частного от деления стоимости мощности, поставляемой участникам оптового рынка - покупателям поставщиками, генерирующее оборудование которых расположено на указанных территориях (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), на суммарный объем оплачиваемой покупателями мощности по указанным территориям, учтенный в прогнозном балансе (с учетом объема перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств). При этом темп роста частного от деления суммы стоимости мощности, поставляемой

поставщиками, генерирующее оборудование которых расположено на указанных территориях (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), и произведения индикативной цены на электрическую энергию и суммарного объема электрической энергии, учтенного в прогнозном балансе (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), на суммарный объем электрической энергии, поставляемой участникам оптового рынка - покупателям, учтенный в прогнозном балансе (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), рассчитанного на расчетный период регулирования, к такому частному, рассчитанному на предшествующий период регулирования, не может превышать темп роста цен на оптовом рынке, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренным Правительством Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию)

Объемы долгосрочных двусторонних договоров, заключаемых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, не учитываются при установлении индикативных цен. В отношении производителей электрической энергии и мощности, заключивших долгосрочные двусторонние договоры, Федеральной антимонопольной службой устанавливаются тарифы на поставку электрической энергии и тарифы на поставку мощности, которые применяются при определении стоимости электрической энергии и мощности, поставляемых по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

49. Для поставщиков оптового рынка, функционирующих на территориях неценовых зон, Федеральная антимонопольная служба устанавливает регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для каждой из электростанций, с использованием которых указанный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, за исключением генерирующих объектов, указанных в абзаце втором настоящего пункта, регулируемые цены (тарифы) в отношении которых определяются в соответствии с методикой согласно приложению N 5_1 к настоящему документу. По решению Федеральной антимонопольной службы могут быть установлены различные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для тепловых электростанций при работе в теплофикационном и конденсационном режиме.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, в течение 180 месяцев со дня, предусмотренного в отношении соответствующего генерирующего объекта перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 2098-р, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются по методике согласно приложению N 5_1, предусматривающей компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116)

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), регулируемые цены (тарифы) на мощность определяются коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по методике, предусмотренной приложением N 5_3 к настоящему документу, в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в этом перечне.

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025)

Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; утратил силу с 1 января 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию.

На территории Дальнего Востока (территории, указанные в пункте IV приложения N 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности") регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, рассчитанные Федеральной антимонопольной службой для каждой из тепловых электростанций, используемых поставщиками электрической энергии (мощности) при осуществлении ими деятельности на оптовом рынке, применяются при определении индикативных цен на электрическую энергию для покупателей - субъектов оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию)

Для расчетов за поставленную указанными поставщиками на оптовый рынок электрическую энергию используется регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная Федеральной антимонопольной службой на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых указанные поставщики участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, определяемой исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, рассчитанных для каждой из указанных электростанций, и соответствующих объемов производства электрической энергии на этих электростанциях, включенных в прогнозный баланс.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Устанавливаемые цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) на территориях неценовых зон должны включать компенсацию затрат поставщиков - участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком - участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки.

(Абзац дополнительно включен с 10 декабря 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2016 года N 1265; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

50. Для покупателей - субъектов оптового рынка стоимость электрической энергии, приобретенной ими на оптовом рынке на территориях неценовых зон в объеме планового почасового потребления в целях компенсации потерь электрической энергии (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), определяется в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности исходя из величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых в соответствующем

расчетном периоде обеспечивается потребление электрической энергии в объеме планового почасового потребления и компенсация потерь электрической энергии, а также исходя из соответствующих объемов планового почасового потребления и потерь.

Покупатели электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на переток между территориями неценовых зон и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по цене, определяемой как средневзвешенная цена на электрическую энергию, определенная на границе между этой неценовой и соответствующей ей ценовой зоной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Поставщики электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

51. В целях расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на розничном рынке на территориях неценовых зон Федеральная антимонопольная служба определяет в каждом периоде регулирования индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на указанных территориях, исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных для поставщиков, функционирующих на соответствующих территориях, и объемов производства (потребления) электрической энергии (мощности), включенных в прогнозный баланс.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность могут дифференцироваться по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической и тепловой энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

52. Пункт утратил силу с 10 декабря 2018 года - постановление Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию.

53. Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и на основании двусторонних договоров и долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии определяются для сторон соответствующего обязательства (за исключением договоров, заключаемых с целью продажи электрической энергии, произведенной на гидравлических электрических станциях) как максимальные величины из максимальной для соответствующей территории регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для поставщиков, и максимальной для этой территории индикативной цены на электрическую энергию, определенной для покупателей, увеличенные в 2 раза.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на мощность, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и на основании долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии определяются для сторон соответствующего обязательства как максимальные величины из максимальной для соответствующей территории регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для поставщиков, и максимальной для этой территории индикативной цены на мощность, определенной для покупателей, увеличенные в 2 раза.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

54. При утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в качестве источника средств учитываются средства, полученные от реализации электрической энергии и мощности поставщиками в неценовых зонах оптового рынка по долгосрочным двусторонним договорам, и определяемые как произведение договорного объема и положительной разности договорной цены и регулируемого тарифа, установленного для этого поставщика.

## Особенности расчета цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке в целях технологического обеспечения совместной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетических систем иностранных государств на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности)

55. Федеральная антимонопольная служба в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями устанавливает цены (тарифы) и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в (из) энергосистемы иностранных государств в неценовых зонах оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

В случае если регулируемая цена (тариф) на поставку электрической энергии из энергосистем иностранных государств в соответствующую неценовую зону оптового рынка не установлена, то стоимость единицы электрической энергии определяется как минимальная величина из средневзвешенного по объемам тарифа поставщиков, функционирующих на территории этой неценовой зоны, и средневзвешенной по объемам потребления электрической энергии индикативной цены на электрическую энергию, установленной для субъектов Российской Федерации, отнесенных к этой неценовой зоне.

В случае если покупка мощности для поставки электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, то стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовым объемам потребления мощности, учтенным в прогнозном балансе.

56. Стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления электрической энергии, приобретаемой с целью поставки в энергосистемы иностранных государств в объемах, в которых суммарное за расчетный период плановое почасовое потребление не превышает объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе в отношении организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, вычисляется в соответствии с пунктом 50 настоящего документа.

В случае превышения суммарных за расчетный период объемов планового почасового потребления электрической энергии организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, над объемами электрической энергии, запланированными в прогнозном балансе, уменьшенными на объемы электрической энергии, покупаемые по двусторонним договорам (в том числе долгосрочным), стоимость единицы электрической энергии рассчитывается исходя из средневзвешенных по объемам, определенным в прогнозном балансе для соответствующего месяца, тарифов на поставку электрической энергии, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электрических станциях, расположенных на соответствующей территории.

## Особенности ценообразования в отношении электрической энергии (мощности) на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков

57. Федеральная антимонопольная служба в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями определяет индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и

покупателей оптового рынка, планируемых в целях поставки покупателям электрической энергии (мощности), функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков. Указанные индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, до 1 июля 2012 года соответствуют индикативным ценам на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а начиная с 1 июля индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для всех потребителей, кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей, индексируются на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в установленном порядке в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

## Государственное регулирование цен (тарифов) в условиях ограничения или отсутствия конкуренции

58. Расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год (далее - регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию), осуществляется Федеральной антимонопольной службой в отношении каждой электрической станции или группы точек поставки поставщика оптового рынка, за исключением эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, для которой расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию осуществляется на едином уровне для всех атомных электрических станций.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Для гидроаккумулирующих электрических станций и тепловых электрических станций, за исключением мобильных газотурбинных электрических станций, расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию осуществляется для каждого месяца расчетного периода регулирования, а для атомных, гидравлических и мобильных газотурбинных электрических станций - в целом на расчетный период регулирования.

Федеральная антимонопольная служба определяет порядок расчета регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), а также ежегодно утверждает регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

При установлении на 2014 и 2015 годы цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции, индекс цен применению не подлежит.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505)

## V. Формирование сводного прогнозного баланса

59. При формировании сводного прогнозного баланса Федеральная антимонопольная служба определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок по регулируемым ценам (тарифам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в отношении каждой из зарегистрированных за этими организациями групп точек поставки, в том числе поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка, а также объемов передачи электрической энергии

(мощности) между государствами - участниками единого экономического пространства.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае если участник оптового рынка осуществляет свою деятельность в субъекте Российской Федерации, части территории которого отнесены к различным ценовым, неценовым зонам или технологически изолированным энергетическим системам, при формировании прогнозного баланса в отношении указанного участника оптового рынка выделяются объемы производства (потребления, в том числе потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей) электрической энергии (мощности) по каждой такой территории отдельно.

59_1. Если на основании предусмотренного абзацем первым пункта 10_1 настоящего документа согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатели прогнозного баланса определяются путем суммирования показателей прогнозного баланса по соответствующим субъектам Российской Федерации.

(Пункт дополнительно включен с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026)

60. Прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются таким образом, чтобы отношение ежемесячного прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за данный месяц значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не было ниже 500 и не превышало 625. Указанная величина рассчитывается в определяемом Федеральной антимонопольной службой порядке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Прогнозные объемы поставки электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) для производителя из числа определенных Федеральной антимонопольной службой в прогнозном балансе в соответствии с критериями, установленными правилами оптового рынка и порядком формирования сводного прогнозного баланса, не могут превышать 35 процентов суммарного прогнозного объема поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок, определяемого для соответствующего производителя при формировании прогнозного баланса. В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, а также в отношении генерирующего оборудования электростанций, введенного в эксплуатацию после 1 января 2021 г., которое зарегистрировано на оптовом рынке в качестве отдельной группы точек поставки и в отношении которого не были заключены договоры, указанные в подпунктах 7-11, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, такие объемы не могут превышать 5 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для соответствующей гидроэлектростанции и соответствующего генерирующего оборудования. Указанные в настоящем пункте прогнозные объемы поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяются таким образом, чтобы отношение их суммы за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка к суммарному за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка прогнозному объему покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) соответствовало отношению суммарного за год объема поставки мощности на оптовом рынке по соответствующей ценовой зоне оптового рынка к суммарному за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка прогнозному объему покупки мощности на оптовом рынке, определенному при формировании сводного прогнозного баланса.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 11 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977. - См. предыдущую редакцию)

При формировании прогнозного баланса Федеральная антимонопольная служба определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и не осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или)

мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в отношении зарегистрированных за ними групп точек поставки. При этом решения в отношении потребителей, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых не относится население и приравненные к нему категории потребителей, могут приниматься по соответствующим группам точек поставки суммарно по субъекту Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

При формировании прогнозных объемов покупки электрической энергии на оптовом рынке Федеральная антимонопольная служба учитывает данные о фактическом потреблении электрической энергии субъектами оптового рынка в предшествующие периоды и изменения прогноза спроса по территориям субъектов Российской Федерации в периоде регулирования относительно предшествующих периодов.

(Абзац дополнительно включен с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534)

Федеральная антимонопольная служба в прогнозном балансе определяет прогнозные величины заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям, отнесенным к объектам электросетевого хозяйства единой национальной (общероссийской) электрической сети, по информации, представленной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и сформированной с учетом предложений потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям, отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети. При этом решение в отношении потребителей, не являющихся территориальными сетевыми организациями, могут приниматься суммарно по субъекту Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

Балансовые решения принимаются не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования. Срок принятия балансовых решений может быть продлен Федеральной антимонопольной службой, но не более чем на 30 дней.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу со 2 ноября 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию.

При формировании прогнозного баланса для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования, определяемая с учетом данных, предоставленных исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из динамики фактических потерь электрической энергии и величин, учтенных в сводных прогнозных балансах производства и поставок электрической энергии (мощности) предшествующих периодов регулирования, а также исходя из темпов их снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности соответствующей территориальной сетевой организации.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных на территории субъекта

Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 2098-р, объемы установленной мощности в сводном прогнозном балансе соответствуют фактическим значениям установленной мощности введенных в эксплуатацию объектов, если указанные значения лежат в диапазоне значений установленной мощности, предусмотренном в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном перечне. Если фактическое значение установленной мощности введенного в эксплуатацию генерирующего объекта составляет менее нижней границы или более верхней границы указанного диапазона, то объем установленной мощности в сводном прогнозном балансе для такого генерирующего объекта равен соответственно минимальному или максимальному из значений, предусмотренных в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном перечне.

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116)

При формировании прогнозного баланса Федеральной антимонопольной службой на очередной период регулирования, начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором в соответствующем субъекте Российской Федерации впервые заключен двусторонний договор купли-продажи электрической энергии и установлены предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях таких технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., объемы поставляемой и потребляемой электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по таким договорам отражаются отдельно в соответствии с объемами поставляемой и потребляемой электрической энергии (мощности), определенными в этих договорах.

(Абзац дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

При формировании прогнозного баланса на очередной период регулирования в части определения объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности по заключенным в соответствии с пунктом 180 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности долгосрочным двусторонним договорам, начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором такие договоры заключены, Федеральная антимонопольная служба по каждому участнику оптового рынка, заключившему такие договоры, помимо совокупного объема производства (потребления) электрической энергии и мощности, указывает в том числе помесячные объемы электрической энергии и мощности, поставляемые по таким договорам, на основании информации, предоставленной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с пунктом 180 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231)

61. Федеральная антимонопольная служба в текущем расчетном периоде регулирования принимает решение об изменении балансовых решений в случае получения уведомления об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении (отсутствии) в соответствии с правилами оптового рынка поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовый рынок в отношении соответствующей организации, а также в случае получения сведений о несоответствии показателей, использованных при утверждении указанных решений, требованиям, предусмотренным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности на дату принятия соответствующих балансовых решений, в течение 20 дней с даты получения такого уведомления (сведений). Такое решение вступает в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором оно было принято, но не ранее исключения организации из указанного реестра и (или) прекращения в отношении нее поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Балансовые решения в части изменения количества групп точек поставки, зарегистрированных за участником оптового рынка электрической энергии и мощности, без изменения прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии (мощности) могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования в течение 30 дней с даты получения соответствующего уведомления организации коммерческой инфраструктуры. Балансовые решения могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования также на основании решения Правительства Российской Федерации.

При получении от организации коммерческой инфраструктуры информации о перечне организаций, в отношении которых принято решение об их включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации групп точек поставки на территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, Федеральная антимонопольная служба в течение 30 дней принимает балансовые решения в части определения прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с выделением объемов покупки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) в отношении каждой группы точек поставки, с использованием которых такие организации планируют участвовать в торговле на оптовом рынке, а также устанавливает индикативные цены на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, если такие цены еще не установлены для субъекта Российской Федерации, в составе которого находится такая территория.

(Абзац дополнительно включен с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761)

За исключением случаев, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, изменение прогнозного баланса, связанное с первым определением и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, может осуществляться не чаще 1 раза в квартал (за исключением I квартала, прогнозные объемы на который определяются в рамках решений, принимаемых в соответствии с пунктом 60 настоящего документа). Указанные решения принимаются не позднее чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала и содержат одновременное изменение прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, осуществляющих покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов), обусловленное изменением объемов электрической энергии и (или) мощности, приобретаемых такими субъектами на оптовом рынке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299. - См. предыдущую редакцию)

Абзац исключен с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 29 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2015 года N 508, утратил силу с 19 марта 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246. - См. предыдущую редакцию.

Балансовые решения в части определения объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров на второе полугодие текущего года могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования не позднее 1 июня текущего года в случае получения не позднее 10 апреля текущего года уведомления организации коммерческой инфраструктуры, предусмотренного пунктом 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893)

## VI. Ценообразование на розничном рынке

62. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год Федеральная антимонопольная служба устанавливает:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором в соответствующем субъекте Российской Федерации социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применена впервые;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

Срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее 12 месяцев (финансовый год), если иное не установлено решением Правительства Российской Федерации.

Указанные предельные уровни регулируемых цен (тарифов) могут устанавливаться как в среднем по субъектам Российской Федерации, так и отдельно для энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), поставляющих электрическую энергию (мощность) на территорию соответствующего субъекта Российской Федерации по регулируемым ценам (тарифам).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

63. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах установленных Федеральной антимонопольной службой предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх этой нормы, - в случае, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию)

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков. При этом размер таких надбавок определяется в соответствии с пунктами 65-65_3 настоящего документа;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на

праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя. Указанные цены (тарифы) устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, согласно приложению N 3.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2014 года N 179. - См. предыдущую редакцию)

Тариф взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

64. При установлении тарифов, указанных в пунктах 62 и 63 настоящего документа, регулирующие органы обязаны учитывать:

макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

изменения видов и объемов топлива, используемого для производства электрической энергии, а также цен на него;

изменение объема поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям электрической энергии (мощности), в том числе за счет получения потребителем электрической энергии (мощности) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, заключения такими потребителями договоров на розничном рынке с производителями электрической энергии (мощности) или энергосбытовыми организациями и перехода потребителей электрической энергии (мощности) на собственные источники электроснабжения;

имевшее место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованное сдерживание роста регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию отдельными исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

отклонения фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей от прогнозных объемов, учтенных при установлении цен (тарифов);

изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении соответствующих цен (тарифов).

При определении цен (тарифов) или предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, учитываются средства, необходимые для возврата инвестиций в строительство указанных объектов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

65. Величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии (мощности) в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749. - См. предыдущую редакцию)

экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

эталонная выручка гарантирующего поставщика;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749. - См. предыдущую редакцию)

неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям, включая расходы на обслуживание привлекаемых на такие цели заемных средств в размере, не превышающем величину, рассчитанную исходя из установленной Центральным банком Российской Федерации ключевой ставки, увеличенной на 4 процентных пункта, которые в части мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184; в редакции, введенной в действие с 1 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2339; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, на период с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций учитываются величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с пунктом 65_1 настоящего документа, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16

декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, не могут превышать сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 10 МВт, более чем в 3 раза.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей перекрестное субсидирование при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей не допускается.

Абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется методом сравнения аналогов, предусматривающим в том числе нормирование затрат по статьям расходов, в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов с учетом положений пункта 65_2 настоящего документа.

В случае смены в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные для организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, а в следующем периоде регулирования при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика подлежат учету указанные в заявке на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика, величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, величина расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии, за исключением случаев, когда решение о снижении указанных величин принято гарантирующим поставщиком.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 17 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275. - См. предыдущую редакцию)
(Пункт в редакции, введенной в действие со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию)

65_1. Сбытовые надбавки рассчитываются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируются по следующим группам потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

прочие потребители дифференцированно по подгруппам, предусмотренным методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей отнесения его к подгруппам потребителей при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам)

потребителей сбытовых надбавок определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае если потребителю принадлежат на праве собственности или на ином законном основании несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, определяется вычитанием стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемой как произведение цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденной регулирующим органом, и объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенного на основании прогнозного баланса, из суммы (в случае если разность является положительной):

стоимости электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемой исходя из включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей в субъекте Российской Федерации;

стоимости услуг по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемой как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с учетом дифференциации, предусмотренной пунктом 71 настоящего документа;

стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, определяемой в отношении включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей;

стоимости услуг гарантирующего поставщика, определяемой исходя из сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенного в прогнозном балансе.

Особенности определения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для расчетов с территориальными сетевыми организациями, в том числе с учетом выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, устанавливаются методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Пункт дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию)

65_2. Эталонная выручка гарантирующего поставщика рассчитывается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

эталонов затрат гарантирующего поставщика, установленных в зависимости от масштаба, территориальных и иных параметров деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

количества точек поставки на розничном рынке по группам (подгруппам) потребителей и сетевым организациям с учетом данных, предоставленных гарантирующим поставщиком и сетевыми организациями,

определяемого в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

прогноза объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) потребителей и прогноза объемов потерь сетевых организаций, сформированных на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности);

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (сетевым организациям), которые определяются в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416 - см. предыдущую редакцию;

Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов устанавливаются значения эталонов затрат гарантирующего поставщика отдельно для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население, проживающее в городских населенных пунктах;

население, проживающее в сельских населенных пунктах;

исполнители коммунальных услуг;

иные потребители, приравненные к населению;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии.

Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов в виде следующих компонентов:

переменные - в процентах от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе потребителей, величина которых зависит от стоимости поставляемой электрической энергии (мощности), отражающие следующие статьи расходов: расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет, учитываемые исходя из процентной ставки, не превышающей средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта (при этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования), с учетом требований абзаца двадцать первого пункта 65 настоящего документа расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5 процента от валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям, при этом в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 65 настоящего документа или по заявлению гарантирующего поставщика расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 года N 749; в редакции, введенной в действие с 17 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275. - См. предыдущую редакцию)

постоянные - в рублях на одну точку поставки на розничном рынке, отражающие следующие статьи расходов: расходы на оплату труда, на содержание помещений, на печать и доставку документов, на колл-центры, на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (в том числе на эксплуатацию автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета), на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии, на накладные расходы.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика, установленных в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой, дифференцируются по субъектам Российской Федерации. Указанные значения эталонов затрат гарантирующего поставщика пересматриваются не чаще чем один раз в 3 года на основании анализа изменения величины затрат гарантирующих поставщиков, за исключением случаев изменения ставок налогов, размеров страховых взносов в системе обязательного социального страхования и иных обязательных отчислений, а также случаев изменения законодательства Российской Федерации.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей на соответствующий период регулирования;

произведение количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика, которая устанавливается в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов в размере 1,5 процента от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. В соответствии с абзацем двадцать первым пункта 65 настоящего документа или по заявлению гарантирующего поставщика расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика может быть установлена на более низком уровне.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 17 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275. - См. предыдущую редакцию)

Средневзвешенные цены на электрическую энергию (мощность) по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) рассчитываются для определения планируемой валовой выручки на расчетный период регулирования исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы текущего периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

---

Действие пункта 65_2 Основ ценообразования, утвержденных настоящим постановлением, приостанавливалось до 1 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 года N 1016.

---

65_3. При установлении сбытовых надбавок в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, метод сравнения аналогов не применяется. Сбытовые надбавки в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, без дифференциации по группам потребителей.

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863)

---

Действие пункта 65_3 Основ ценообразования, утвержденных настоящим постановлением, приостанавливалось до 1 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 года N 1016.

---

66. На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, энергосбытовая организация, энергоснабжающая организация при покупке электроэнергии у гарантирующего поставщика для поставки ее своим потребителям рассматриваются в качестве потребителей.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

## Определение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей

67. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются исходя из объемов электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенных в прогнозном балансе, и индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для поставки населению, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности), приведен в приложении N 1.

(Абзац дополнительно включен с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614)

Для энергосбытовых и энергоснабжающих организаций цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) устанавливаются и применяются к объемам потребления электрической энергии (мощности) в пределах и сверх социальной нормы обслуживаемого ими населения и приравненных к нему категорий потребителей.

(Абзац дополнительно включен с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136)

68. Индикативная цена на электрическую энергию и мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей рассчитывается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируется по субъектам Российской Федерации.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

69. Государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется отдельно в отношении электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы, в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) устанавливается уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации в порядке,

установленном Правительством Российской Федерации.

При установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (для применения с 1 сентября 2013 года в субъектах Российской Федерации, предусмотренных приложением N 2 к Положению об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614) в соответствии с указанным порядком прогнозные объемы электрической энергии, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), в целях установления тарифов определяются исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации. При этом гарантирующие поставщики и энергосбытовые (энергоснабжающие) организации вправе направить исполнительному органу субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения по разделению объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей отдельно в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В последующие периоды регулирования прогнозные объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей отдельно в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), определяются в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования Федеральной антимонопольной службой в порядке, утверждаемом Федеральной антимонопольной службой, на основании информации, полученной от исполнительных органом субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе о фактических объемах поставки электрической энергии (мощности) в пределах и сверх социальной нормы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в рамках социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденных Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) устанавливается в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденных Федеральной антимонопольной службой, с учетом экономически обоснованного уровня стоимости услуг по передаче и представляет собой сумму следующих слагаемых:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемая исходя из включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей в субъекте Российской Федерации;

стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая сверх социальной нормы потребления электрической энергии

(мощности) в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей, рассчитываемая в соответствии с пунктом 65_1 настоящего документа и методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 7 марта 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614. - См. предыдущую редакцию)

70. Регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию)

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию)

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

По решениям регулирующих органов субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

71. При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в

домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению исполнительного органа соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей, указанных в пунктах 2-5 перечня, предусмотренного приложением N 1 к настоящему документу, по решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

71_1. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136)

## Введение и прекращение государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях

72. Решение о введении и прекращении государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях принимается актом Правительства Российской Федерации с указанием срока, на который вводится такое государственное регулирование. Указанный срок может быть продлен по решению Правительства Российской Федерации при условии сохранения обстоятельств, по причине которых вводилось государственное регулирование в электроэнергетике.

При введении такого государственного регулирования определяется ставка, отражающая средневзвешенную стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком

(энергоснабжающей организацией, энергосбытовой организацией) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам).

Прочие составные части конечной цены (сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения) оплачиваются в том же порядке, в котором расчеты за указанные услуги осуществлялись до принятия решения Правительства Российской Федерации о введении государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях.

## Особенности торговли электрической энергией (мощностью) на розничных рынках (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей) на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка

(Наименование в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию)

73. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают в виде формул регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), в соответствии с формулами расчета конечных регулируемых цен, предусмотренными разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с указанием в числовом выражении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) обеспечивается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, включением в формулы расчета конечных регулируемых цен в числовом выражении составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). При доведении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) может быть предусмотрена дифференциация составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), относящихся к различным группам (категориям) покупателей (потребителей), по уровням напряжения и (или) согласно иным критериям, определяемым исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с методическими рекомендациями по реализации в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, задачи по доведению на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Остальные составляющие формул определения конечных регулируемых цен, в том числе удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433. - См. предыдущую редакцию)

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433. - См. предыдущую редакцию)

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 - см. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433. - См. предыдущую редакцию.

При расчете ставки тарифа на установленную генерирующую мощность для электростанций, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в необходимую валовую выручку включаются расходы на содержание максимально доступной генерирующей мощности соответствующей электростанции, учтенной в прогнозном балансе.

Абзац утратил силу с 16 февраля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию.

74. Пункт утратил силу с 16 февраля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию.

75. Пункт утратил силу с 16 февраля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию.

76. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, двухставочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках и приобретаемую гарантирующим поставщиком, включающие в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт величины мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной период регулирования устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в числовом выражении в порядке, предусмотренном методическими указаниями Федеральной антимонопольной службы, средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам),

приходящуюся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

77. Пункт утратил силу с 1 июля 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433. - См. предыдущую редакцию.

## Особенности ценообразования в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(Наименование в редакции, введенной в действие с 22 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года N 792; в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию)

78. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947. - См. предыдущую редакцию)

Указанные цены (тарифы) устанавливаются:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

с дифференциацией по уровням напряжения, указанным в пункте 81_1 настоящего документа;

с дифференциацией по группам потребителей с учетом критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306 - см. предыдущую редакцию.

По решению регулирующего органа указанные цены (тарифы) могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления и (или) по определяемым уполномоченными исполнительные органы субъектов Российской Федерации группам (подгруппам) потребителей. При этом перекрестное субсидирование

между указанными группами (подгруппами) потребителей не допускается.

(Абзац дополнительно включен с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 10 декабря 2018 года - постановление Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию.

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо часть территории которого технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо части территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф). В этом случае цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо на части территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, рассчитывается как отношение необходимой валовой выручки, включающей в себя расходы на покупку нормативных потерь и в случае оказания услуг по передаче электрической энергии смежной сетевой организации - расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии смежной организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, к объему полезного отпуска электрической энергии потребителям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 января 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1542; в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию)

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются регулирующим органом одновременно в 3 вариантах:

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

одноставочная, дифференцированная по 2 и 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

трехставочная цена (тариф), включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также с прогнозным балансом.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

Расчет трехставочной и одноставочной цены (тарифа) осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

Тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, дифференцированные регулирующим органом по группам потребителей электрической энергии (мощности), должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

По решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на электрическую энергию (мощность) могут устанавливаться для каждой электростанции, принадлежащей соответствующему участнику розничного рынка, а также отдельно на объемы, вырабатываемые в режиме комбинированной выработки, и объемы, вырабатываемые в режиме конденсационной выработки.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В технологически изолированных территориальных энергетических системах по решению регулирующего органа трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, может не устанавливаться.

На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Потребители (покупатели) на розничных рынках электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в случае, если регулирующим органом не установлена трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выбирают в порядке, предусмотренном абзацами четырнадцатым и пятнадцатым настоящего пункта, вариант цены (тарифа) из 2 следующих вариантов:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64. - См. предыдущую редакцию)

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке один из указанных вариантов цены (тарифа), уведомив об этом организацию, поставляющую им электрическую энергию (мощность), не позднее одного месяца со дня официального опубликования решений исполнительных органом субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Применение этого варианта цены осуществляется с даты, указанной в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон или настоящим документом.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей) вправе выбрать в течение периода

регулирования с применением до окончания указанного периода для проведения расчетов трехставочный тариф при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток, при условии уведомления организации, поставляющей ему электрическую энергию, за 10 рабочих дней до начала расчетного периода.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, из вариантов цен (тарифов) в расчетах за электрическую энергию применяют только трехставочную цену (тариф) вне зависимости от наличия приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия указанных приборов учета величина мощности, подлежащей оплате, определяется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

Абзац утратил силу со 2 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года N 863. - См. предыдущую редакцию.

По решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, единые (котловые) тарифы, тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, не устанавливаются. В указанном случае на соответствующих территориях исполнительные органы субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии потребителям для каждой сетевой организации.

(Абзац дополнительно включен с 8 января 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1542; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую на генерирующих объектах, не относящихся к квалифицированным генерирующим объектам, в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 22 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года N 792; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

78_1. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 33_1 настоящего документа, в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 января 2021 г., устанавливают долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

базовый размер инвестированного капитала;

размер приведенного инвестированного капитала;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

срок возврата инвестированного капитала.

При этом базовый размер инвестированного капитала, базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, и срок возврата инвестированного капитала определяются по итогам конкурсного отбора проектов генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47)

78_2. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Указанные долгосрочные параметры регулирования пересматриваются в случае изменения установленной мощности объекта по производству электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306)

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности), с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды.

Состав операционных и неподконтрольных расходов и порядок определения индекса эффективности операционных расходов устанавливаются методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

индекс изменения количества активов. При определении регулирующими органами индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электроэнергетики.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на поставляемую электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(Пункт дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

78_3. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и

технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают в отношении производителя электрической энергии на розничных рынках, владеющего на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, долгосрочные предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в одноставочном выражении в виде формулы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии устанавливается на уровне не ниже удельных расходов на топливо при производстве электрической энергии (удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями).

Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ($Ц_{дв}$), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии рассчитывается по формуле:

$$Ц_{дв} = С_т + С_N \times I^{ИПЦ},$$

где:

$С_т$ - удельные расходы на топливо при производстве электрической энергии (удельные расходы на оплату водного налога и (или) расходы за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями), рублей/кВт·ч;

$С_N$ - удельные расходы на производство электрической энергии (мощности), за исключением удельных расходов на топливо или удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями, которые определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, указываются в числовом выражении и не пересматриваются в течение долгосрочного периода, на который установлены предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рублей/кВт·ч;

$I^{ИПЦ}$ - прогнозный индекс потребительских цен на расчетный период регулирования в соответствии с утвержденным Правительством Российской Федерации Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на первый год долгосрочного периода регулирования принимается в размере 1.

(Пункт дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947)

78_4. Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне рассчитанного в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 33_1 настоящего документа, средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями

электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для которой проводится отбор проектов, на период регулирования, соответствующий календарному году, в котором проводится отбор проектов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. или по итогам проведенного в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в период начиная с 1 января 2023 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала. Указанные срок возврата инвестированного капитала, плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), в соответствии с пунктом 28_6 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики (в редакции, действовавшей до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации") или в соответствии с пунктом 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169)

## VII. Ценообразование в отношении услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

79. В отношении услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Федеральная антимонопольная служба устанавливает:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением электрических сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями;

предельные минимальные и (или) максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-

диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

размер платы за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы;

размер платы за реализацию организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности).

(Абзац дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

Федеральная антимонопольная служба утверждает методические указания по расчету (определению) указанных цен (тарифов) и размеров платы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

80. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливаются:

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

для других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

В случаях когда собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничены в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети определяются так, как они определялись бы в соответствии с настоящим документом, если бы такое ограничение не применялось.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005. - См. предыдущую редакцию)

При установлении в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

норма доходности капитала устанавливается равной для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

расходы на финансирование капитальных вложений за счет расходов из прибыли не учитываются при установлении цен (тарифов) для указанных собственников или иных законных владельцев;

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

переоценка основных средств, проведенная в течение календарного года, предшествующего году, в котором в установленном порядке принято решение об отнесении входящих в состав таких средств объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети либо после принятия такого решения, не учитывается при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию в целях установления цен (тарифов) для указанных собственников или иных законных владельцев.

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети рассчитываются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируются для субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению N 2. При этом дифференцированные тарифы должны быть установлены на едином уровне для всех таких субъектов Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждаются в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности ($T_{i,m}$), устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, в виде формулы:

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

$$T_{i,m} = \frac{S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}}{V^{факт_э/э}_{i,m}},$$

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458)

где:

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458)

$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к

торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, в предшествующие два года, и определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор), стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522; в редакции, введенной в действие с 1 сентября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 12 декабря 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 года N 2274; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458)

$V^{факт_э/э}_{i,m}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

(Абзац дополнительно включен с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности.

(Абзац дополнительно включен с 1 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и составляющие, используемые при определении указанной ставки, определяются по совокупности субъектов Российской

Федерации в случаях, когда группа точек поставки гарантирующего поставщика, границами зоны деятельности которого являются административные границы субъекта Российской Федерации, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности зарегистрирована на оптовом рынке и расположена на территории такой совокупности субъектов Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 1 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

В перечень, предусмотренный приложением N 2 к настоящему документу, субъект Российской Федерации включается при условии, что территория этого субъекта Российской Федерации отнесена к одной из ценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности), на территории этого субъекта функционирует созданная в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации территориальная сетевая организация и на территориях всех субъектов Российской Федерации, где эта сетевая организация функционирует, отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ, которые отнесены к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614. - См. предыдущую редакцию)

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети используются объем отпуска электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и величина мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 23 мая 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 - см. предыдущую редакцию:

абзац утратил силу с 23 мая 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 23 мая 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 - см. предыдущую редакцию.

В случае отсутствия до 1 октября года, предшествующего году начала долгосрочного периода регулирования, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период регулирования величина потерь электрической энергии определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий расчетный период регулирования и нормативов потерь электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, на предыдущие периоды регулирования. В указанном случае к величине потерь электрической энергии на период регулирования применяется понижающий коэффициент 0,9.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 23 мая 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 24 июня 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию.

81. Предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются Федеральной антимонопольной службой дифференцированно по субъектам Российской Федерации и уровням напряжения в соответствии с пунктом 81_1 настоящего документа на долгосрочный период или очередной год.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Указанные предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов, в том числе по отдельным уровням напряжения, могут устанавливаться в виде формулы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию)

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2030 г. устанавливаются на уровне не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают единые (котловые) тарифы. Единые (котловые) тарифы, действующие на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, могут устанавливаться исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 14 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 декабря 2017 года N 1468; в редакции, введенной в действие со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Размер единых (котловых) тарифов дифференцируется в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения, предусмотренной пунктом 81_1 настоящего документа, в точке технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию)

При расчете и установлении единых котловых цен (тарифов) учитывается величина перекрестного субсидирования.

(Абзац дополнительно включен с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию)

В случае если Федеральной антимонопольной службой установлены предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов в виде формулы, то единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются также в виде формулы.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750, утратил силу с 21 декабря 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию.

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, часть территории которого присоединена к Единой энергетической системе России, а другая часть включена в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и (или) относится к территориям, не связанным с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии могут устанавливаться отдельно по электроэнергетическим системам.

(Абзац дополнительно включен с 16 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2019 года N 64)

В ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, учитываются расходы на оплату величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемой в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, используются объем отпуска электрической энергии потребителям и величина мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом, а также величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемая в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074; в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

Для территориальных сетевых организаций, при регулировании цен (тарифов) которых используется метод экономически обоснованных расходов (затрат), величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учитываемая в указанных ценах (тарифах), определяется в соответствии с пунктом 40_1 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

Для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для территориальных сетевых организаций, предыдущий период регулирования которых составил менее 12 месяцев, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019; в редакции, введенной в действие со 2 ноября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2016 года N 1074. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(Абзац дополнительно включен с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

(Абзац дополнительно включен с 1 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации

от 17 февраля 2014 года N 117; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, для категории потребителей, относящихся к населению, в расчете на 1 киловатт-час без дифференциации по уровням напряжения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливается исходя из стоимости услуг по передаче электрической энергии, учитываемой в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и объемов планового полезного отпуска электрической энергии указанным категориям потребителей, поставляемых по соответствующим ценам (тарифам).

(Абзац дополнительно включен с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614)

В случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливается раздельно в отношении объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к ним категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы, по каждой дифференциации тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, предусмотренной пунктом 71 настоящего документа.

(Абзац дополнительно включен с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614; в редакции, введенной в действие с 7 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2014 года N 136. - См. предыдущую редакцию)

При этом стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии, учитываемая в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется как разность соответствующей цены (тарифа) и суммы стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности для населения и цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей.

(Абзац дополнительно включен с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614)

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении иных категорий потребителей устанавливаются одновременно в 2 вариантах:

двухставочная цена (тариф) в виде ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, и ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года N 953; в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

одноставочная цена (тариф) в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 27 ноября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2013 года N 1019. - См. предыдущую редакцию)

Одноставочная цена (тариф) определяется на основе ставок в соответствии с абзацем двадцать вторым настоящего пункта и рассчитывается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций), действующих в интересах указанных потребителей), самостоятельно выбирают вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах указанных потребителей) в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений исполнительных органом субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Указанные лица вправе (в том числе в течение периода регулирования по согласованию с сетевой организацией, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии) в предусмотренных настоящим документом случаях выбрать двухставочную цену (тариф), если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов. При этом вариант цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевой организации, применяемый при расчете стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении потребителя или потребителей, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которым преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии моносетевая организация (далее - монопотребитель), должен соответствовать выбранному монопотребителем варианту единого (котлового) тарифа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В случае если потребителем услуг по передаче электрической энергии является сетевая организация, она вправе выбрать двухставочную цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении своих объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых сетевая организации оказывает услуги по передаче электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810)

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) обязаны в

течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, начиная с 1 января 2013 года применяют только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с настоящим пунктом.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с потребителями электрической энергии (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, или гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями, энергоснабжающими организациями), действующими в интересах указанных потребителей, производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 5 августа 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию.

Потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

Абзац утратил силу с 5 августа 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 5 августа 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750. - См. предыдущую редакцию.

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности и ином законном основании территориальным сетевым организациям, направляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения об установлении цен (тарифов) на передачу электрической энергии, содержащие обоснование

объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования - доходам от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходам от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, направляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, содержащие обоснование объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования, которыми являются доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходы от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Распределение затрат сетевой организации между расходами, учитываемыми при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и расходами, учитываемыми при установлении платы за технологическое присоединение, производится согласно учетной политике сетевой организации.

При этом затраты сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе на уплату налогов, учитываются отдельно от затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с монопотребителями моносетевых организаций производятся по единым (котловым) тарифам и ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевых организаций.

(Абзац дополнительно включен с 21 марта 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2014 года N 179; в редакции, введенной в действие с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680. - См. предыдущую редакцию)

81_1. Единые (котловые) тарифы дифференцируются по следующим уровням напряжения:

высокое первое напряжение (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области;

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше), за исключением случаев, которые относятся к ВН1;

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (27,5-60 кВ);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ).

Уровень напряжения (ВН1) применяется в субъектах Российской Федерации согласно приложению N 4.

(Пункт дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

81_2. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями на уровне напряжения ВН1, определяются только в виде двухставочного варианта тарифа в виде:

1) ставки на содержание электрических сетей, рассчитываемой по формуле:

$$Т_{сод_i}^{ВН1} = Т_{сод_i}^{ФСК} + \frac{S^{ПС_i} \times Э_{ПО_j}^{ВН1}}{Э_{М_j}^{ВН1}};$$

где:

i - период регулирования (год);

j - отчетный период (месяц);

$Т_{сод_i}^{ФСК}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·мес.;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

$S^{ПС_i}$ - ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенная в соответствии с пунктом 81_3 настоящего документа, рублей/МВт·ч;

$Э_{ПО_j}^{ВН1}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;

$Э_{М_j}^{ВН1}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

2) ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, рассчитываемой по формуле:

$$Т_{пот_i}^{ВН1} = (Т_{пот_i}^{ФСК} \times НТПЭ_i),$$

где:

i - период регулирования (год);

$Т_{пот_i}^{ФСК}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·ч;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

$НТПЭ_i$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, процентов.

Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети подлежит опубликованию на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети Интернет.

(Пункт дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

81_3. Ставка перекрестного субсидирования в 2014 году, учитываемая на уровне напряжения (ВН1), определяется согласно приложению N 5. Ставка перекрестного субсидирования при установлении тарифов на 2015 год и последующие годы, учитываемая на уровне напряжения (ВН1), в соответствующем субъекте Российской Федерации определяется по формуле:

$$S^{ПСi} = S^{ПС} \times (100\% - K_i),$$

где:

$S^{ПС}$ - ставка перекрестного субсидирования в соответствующем субъекте Российской Федерации, указанная в приложении N 5, рублей за тысячу киловатт-часов;

$K_i$ - снижение ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, процентов, определяемое по формуле:

$$K_i = \min\left\{100\%;\ \left(K_i^{мин} + \frac{СУБС}{S^{ПС} \times Э_{ПО_i}^{ВН1_{сумм}}} \times 100\%\right)\right\},$$

где:

$K_i^{мин}$ - минимальное снижение ставки перекрестного субсидирования, определяемое в соответствии с пунктом 81_4, процентов;

СУБС - размер средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных для снижения ставки перекрестного субсидирования в соответствующем субъекте Российской Федерации на год (i), рублей;

$Э_{ПО_i}^{ВН1_{сумм}}$ - плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 на год (i), МВт·ч.

(Пункт дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

81_4. Минимальное снижение ставки перекрестного субсидирования в Республике Бурятия и Забайкальском крае составляет:

с 1 июля 2015 года - 4 процента ее размера по состоянию на 1 января 2014 года;

с 1 июля 2016 года - 9 процентов ее размера по состоянию на 1 января 2014 года.

Начиная с 1 июля 2017 года ставка перекрестного субсидирования в Республике Бурятия и Забайкальском крае рассчитывается ежегодно как разность размера ставки перекрестного субсидирования в предыдущем году и величины перекрестного субсидирования, составляющей не менее чем 7 процентов размера ставки перекрестного субсидирования по состоянию на 1 января 2014 года.

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию:

абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416 - см. предыдущую редакцию.

При этом более быстрое снижение ставки перекрестного субсидирования, чем указано в настоящем пункте,

может осуществляться по соглашению между уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации или высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) и потребителями, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, переданным в аренду территориальной сетевой организации.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533. - См. предыдущую редакцию)

Снижение ставки перекрестного субсидирования $K_i$ указывается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, на уровне напряжения ВН1.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

81_5. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии). Величина и ставка перекрестного субсидирования, учитываемые в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями (далее - величина и ставка перекрестного субсидирования), определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей (далее - методические указания по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации, как меньшая из следующих величин:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450. - См. предыдущую редакцию)

предельная величина перекрестного субсидирования согласно приложению N 6 с учетом ее снижения в соответствии с графиком снижения величины перекрестного субсидирования в случае его утверждения Правительством Российской Федерации;

расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии.

Если на основании предусмотренного абзацем первым пункта 10_1 настоящего документа согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то предельная величина перекрестного субсидирования определяется суммированием предельных величин перекрестного субсидирования по соответствующим субъектам Российской Федерации, установленных в приложении N 6 к настоящему документу, а расчетная величина перекрестного субсидирования определяется суммированием расчетных величин перекрестного субсидирования по соответствующим субъектам Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026)

Расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии определяется на очередной период регулирования вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), определенных с учетом методов регулирования, указанных в пункте 12 настоящего документа, и положений абзаца четвертого пункта 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической

энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, следующих величин:

стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При определении расчетной величины перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, присоединенных к Единой энергетической системе России, не учитываются расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(Абзац дополнительно включен с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496)

Величина перекрестного субсидирования распределяется в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), оказываемые территориальными сетевыми организациями, по уровням напряжения исходя из следующих объемов и особенностей:

по уровню напряжения (ВН1) - исходя из ставки перекрестного субсидирования, определенной в соответствии с пунктом 81_3 настоящего документа, умноженной на плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям на уровне напряжения ВН1;

по уровням напряжения (ВН), (СН1), (СН2), (НН) - в размере, определенном как разница между величиной перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, и объемом перекрестного субсидирования по уровню напряжения (ВН1), определенным в соответствии с абзацем восьмым настоящего пункта.

(Пункт дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450. - См. предыдущую редакцию)

Ставка перекрестного субсидирования, определяемая в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, ежегодно устанавливается с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) в 2 вариантах и учитывается:

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450)

для потребителей, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по 2-ставочной цене (тарифу), - в ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей;

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450)

для потребителей, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по 1-ставочной цене (тарифу), - в составе 1-ставочной цены (тарифа) в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450)

Двойной учет величины перекрестного субсидирования в ставках тарифов на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450)

Не допускается установление исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, в составе которых учитывается ставка перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения абзаца пятнадцатого пункта 81_5 настоящих Основ не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

При наличии утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) графика доведения ставки перекрестного субсидирования, дифференцированной по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), до размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, допускается установление до 1 января 2025 г. исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, в составе которых учитывается ставка перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450; в редакции, введенной в действие со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения абзаца шестнадцатого пункта 81_5 настоящих Основ не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

В случае утверждения исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, в составе которых учитывается ставка перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, и при которых величина перекрестного субсидирования превышает величину перекрестного субсидирования, рассчитанную в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, без согласования с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации такое превышение компенсируется за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 23 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 года N 1450; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения абзаца семнадцатого пункта 81_5 настоящих Основ не применяются при установлении

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

81_6. При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, имеющих одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационных аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также объектов электросетевого хозяйства, которые учтены в составе объекта по производству электрической энергии (мощности) при обращении электрической энергии и мощности на оптовом рынке, в том числе иное оборудование, предназначенное для осуществления передачи электрической энергии и обеспечения электрических связей между указанными в настоящем абзаце объектами.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

Для проверки информации, представленной территориальными сетевыми организациями, регулирующие органы вправе обратиться с письменным запросом к системному оператору и в совет рынка для получения заключения о таких объектах электросетевого хозяйства. Системный оператор и совет рынка обязаны в течение 30 календарных дней со дня получения такого запроса письменно ответить на него с представлением запрашиваемого заключения.

(Пункт дополнительно включен с 14 октября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 года N 989)

81_7. При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей, за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных трансформаторных подстанций до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов).

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2016 года N 1056)

81_8. В случае заключения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) внесения изменений в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливает цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с порядком индексации этих цен (тарифов), предусмотренным соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

При установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, учитываются условия заключенных соглашений об условиях осуществления регулируемой деятельности.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

82. При применении метода доходности инвестированного капитала на территории субъекта Российской Федерации цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ежегодно корректируются исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом особенностей регулирования тарифов, предусмотренных пунктом 37 настоящего документа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, могут рассчитываться на основе долгосрочных параметров регулирования. Предельные уровни указанных тарифов устанавливаются на долгосрочный период регулирования, не менее чем на 5 лет, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

83. Расчет цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и расчет предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики осуществляются в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При расчете цен (тарифов) и предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов), указанных в абзаце первом настоящего пункта, определение предельного объема средств, предназначенных для страхования риска ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 3 статьи 18 Федерального закона "Об электроэнергетике" и включаемых в состав платы за услуги системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации. Указанные средства имеют строго целевое назначение и могут расходоваться только на уплату страховых взносов страховщику в связи с осуществлением страхования риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) и риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики учитываются затраты на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службой определяются предельные объемы средств, предназначенных для оплаты соответствующих услуг по обеспечению системной надежности, в отношении каждого вида услуг по обеспечению системной надежности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При расчете указанных в абзаце первом настоящего пункта предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) учитываются расходы на организацию отбора исполнителей, заключение договоров об оказании соответствующих услуг, осуществление контроля фактического предоставления указанных услуг, координацию действий исполнителей по оказанию услуг и оплату услуг по обеспечению системной надежности в порядке, определенном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию.

Цены на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения

надежности функционирования электроэнергетики рассчитываются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Указанные в абзаце первом настоящего пункта цены (тарифы) и предельные (максимальный и (или) минимальный) уровни доводятся субъектом оперативно-диспетчерского управления до сведения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии путем их опубликования на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления в сети Интернет не позднее 5 дней до начала периода применения тарифа с одновременным уведомлением Федеральной антимонопольной службы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

На период регулирования до 31 декабря 2023 г. включительно указанные в абзаце первом настоящего пункта цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики устанавливаются дифференцированно для Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

При установлении на 2023 год цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков учитываются расходы системного оператора, связанные с организацией выполнения им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, включая расходы на:

(Абзац дополнительно включен с 12 декабря 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 года N 2274)

обеспечение диспетчерских центров системного оператора помещениями, их технологическое и инженерное оснащение, трудоустройство и подготовку персонала, оснащение диспетчерских центров информационно-технологической инфраструктурой, включая совокупность оборудования, программно-технических средств и каналов связи, необходимых для организации выполнения функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

(Абзац дополнительно включен с 12 декабря 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 года N 2274)

организацию и осуществление технологического и информационного взаимодействия и участие системного оператора в осуществлении оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в установленный Правительством Российской Федерации переходный период в соответствии с Положением об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 г. N 2274.

(Абзац дополнительно включен с 12 декабря 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 года N 2274)

84. При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики учитываются расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на выполнение комплекса мероприятий, составляющих в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания

этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", содержание соответствующих услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

85. Услуги по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности) и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, оказываются коммерческим оператором оптового рынка. Расчет этого тарифа устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

При расчете цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности) и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке в 2023 и 2024 годах, учитываются расходы коммерческого оператора на разработку, обеспечение функционирования электронной системы торговли, с использованием которой осуществляется оказание услуг по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, а также на внедрение мер защиты в соответствии с законодательством Российской Федерации по обеспечению безопасности объектов критической информационной инфраструктуры в отношении указанной электронной системы.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

86. Цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности устанавливаются Федеральной антимонопольной службой в отношении каждого объекта электроэнергетики, с использованием которого оказывается соответствующая услуга по обеспечению системной надежности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Расчет регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

При расчете регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, с учетом установленных системным оператором технических параметров и характеристик объектов электроэнергетики, с использованием которых осуществляется (планируется осуществлять) оказание соответствующих услуг, а также условий технологического режима и параметров их работы, определенные в том числе на основании типовых затрат по отдельным статьям, определяемых Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Затраты субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, учтенные Федеральной антимонопольной службой при установлении для указанного субъекта цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность либо иную продукцию (услуги), цены (тарифы) на которые регулируются государством, не подлежат учету при расчете цены (тарифа) на услуги по обеспечению системной надежности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

## Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

87. В размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, - также инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 20 мая 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 мая 2017 года N 542; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116, утратил силу с 20 марта 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

(Абзац дополнительно включен с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем настоящего пункта, с 1 июля 2022 г. до 31 декабря 2022 г. допускается включение не более 50 процентов величины расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

(Абзац дополнительно включен с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178)

Размер платы за технологическое присоединение, в том числе величина стандартизированных тарифных ставок, и состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, определяются в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой (далее - методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается Федеральной антимонопольной службой.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Размер стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителя, с учетом положений абзацев третьего и четвертого настоящего пункта. Дифференциация стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с предусмотренным методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям перечнем стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, а также максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, - в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 1 июля 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию.

Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств,

плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 20 мая 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 мая 2017 года N 542; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2016 года N 1476; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года N 246; в редакции, введенной в действие с 1 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года N 1178; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 настоящего документа, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2014 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 29 октября 2014 года N 1116. - См. предыдущую редакцию)

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188. - См. предыдущую редакцию)

В случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2016 года N 1476. - См. предыдущую редакцию)

Регулирующий орган в своем решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

Не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Указанные требования не применяются в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

В случае если для осуществления технологического присоединения энергопринимающего устройства заявителя по индивидуальному проекту сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) необходимо осуществить технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации, уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения объектов сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации в целях присоединения энергопринимающих устройств указанного заявителя в запрошенных им объемах. При этом плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации.

(Абзац дополнительно включен с 15 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2019 года N 682)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542. - См. предыдущую редакцию)

## VIII. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности)

(Раздел дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

88. В состав платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), определяемой в соответствии с порядком определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), включаются подтвержденные проектной документацией расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, которые предусмотрены решением федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятым в соответствии с пунктом 76 или 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

89. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) определяется не более предельной стоимости реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, определенной в соответствии с пунктом 66 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации и указанной в решении федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятом в соответствии с пунктом 76 или 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

Приложение N 1
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 6 августа 2013 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 22 июля 2013 года N 614)

## Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности)

(с изменениями на 31 августа 2023 года)

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2018 года N 1622. - См. предыдущую редакцию)

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

(Пункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года N 2184. - См. предыдущую редакцию)

Приложение N 2
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Нумерационный заголовок
в редакции, введенной в действие
с 6 августа 2013 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 22 июля 2013 года N 614. -
См. предыдущую редакцию)

## Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети

1. Республика Дагестан

2. Республика Ингушетия

3. Кабардино-Балкарская Республика

4. Карачаево-Черкесская Республика

5. Республика Северная Осетия - Алания

6. Чеченская Республика

7. Ставропольский край

Приложение N 2_1
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

(Дополнительно включено
с 12 мая 2018 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 апреля 2018 года N 534)

## Темпы прироста удельной на 1 кВт·ч величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172

---

Утратило силу с 8 августа 2023 года -
постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. -
См. предыдущую редакцию

---

Приложение N 3
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 21 марта 2014 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 марта 2014 года N 179)

## Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя

(с изменениями на 26 декабря 2017 года)

В настоящем документе под единым технологическим процессом понимается совокупность взаимосвязанных технологических операций, обеспечивающих непрерывный производственный процесс основной производственной деятельности соответствующей организации и направленных на производство товаров, выполнение работ, оказание услуг.

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680. - См. предыдущую редакцию)

доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих

устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680; в редакции, введенной в действие с 1 января 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2017 года N 1645. - См. предыдущую редакцию)

суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2017 года N 1645. - См. предыдущую редакцию)

Приложение N 4
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 5 августа 2014 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 31 июля 2014 года N 750)

## Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых с 1 января 2014 года применяется уровень напряжения (ВН1)

| | Субъект Российской Федерации | Срок применения |
|---|---|---|
| 1. | Республика Бурятия | до 1 июля 2029 года |
| 2. | Республика Карелия | до 1 июля 2017 года |
| 3. | Республика Марий Эл | до 1 июля 2017 года |
| 4. | Республика Хакасия | до 1 июля 2017 года |
| 5. | Забайкальский край | до 1 июля 2029 года |
| 6. | Белгородская область | до 1 июля 2017 года |
| 7. | Волгоградская область | до 1 июля 2017 года |
| 8. | Вологодская область | до 1 июля 2017 года |
| 9. | Курская область | до 1 июля 2017 года |
| 10. | Липецкая область | до 1 июля 2017 года |
| 11. | Нижегородская область | до 1 июля 2017 года |
| 12. | Ростовская область | до 1 июля 2017 года |
| 13. | Тамбовская область | до 1 июля 2017 года |
| 14. | Томская область | до 1 июля 2017 года |
| 15. | Тюменская область | до 1 июля 2017 года |
| 16. | Челябинская область | до 1 июля 2017 года |
| 17. | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | до 1 июля 2017 года |
| 18. | Ямало-Ненецкий автономный округ | до 1 июля 2017 года |

Приложение N 5
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 5 августа 2014 года

постановлением Правительства
Российской Федерации
от 31 июля 2014 года N 750)

## Ставка перекрестного субсидирования в 2014 году

| | Субъект Российской Федерации | Ставка перекрестного субсидирования (рублей за тысячу киловатт-часов) |
|---|---|---|
| 1. | Республика Бурятия | 550 |
| 2. | Республика Карелия | 302 |
| 3. | Республика Марий Эл | 555 |
| 4. | Республика Хакасия | 129 |
| 5. | Забайкальский край | 420 |
| 6. | Белгородская область | 424 |
| 7. | Волгоградская область | 598 |
| 8. | Вологодская область | 276 |
| 9. | Курская область | 512 |
| 10. | Липецкая область | 658 |
| 11. | Нижегородская область | 434 |
| 12. | Ростовская область | 714 |
| 13. | Тамбовская область | 926 |
| 14. | Томская область | 656 |
| 15. | Тюменская область | 116 |
| 16. | Челябинская область | 440 |
| 17. | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | 116 |
| 18. | Ямало-Ненецкий автономный округ | 116 |

Приложение N 5_1
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 30 октября 2015 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 20 октября 2015 года N 1116)

## Методика расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области после 1 января 2016 года

(с изменениями на 17 августа 2020 года)

1. Настоящая методика применяется для расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области) после 1 января 2016 года, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 2098-р (далее - перечень генерирующих объектов), и предусматривает

компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

2. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 года, рассчитывается в отношении генерирующего объекта с учетом его отнесения к одному из следующих типов генерирующих объектов:

а) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;

б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок, а также иные типы объектов, за исключением объектов, указанных в подпунктах "а" и "в" - "д" настоящего пункта;

в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

г) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

д) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок.

3. Регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 года, равна сумме следующих составляющих:

а) произведение установленного в соответствии с настоящей методикой для соответствующего типа генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива (в отношении природного газа - суммы оптовой цены на газ в регионе нахождения газопотребляющего оборудования, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, которые установлены федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в отношении угля - на основании данных, полученных от совета рынка, с учетом затрат на транспортировку угля). Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих для целей расчета регулируемой цены на электрическую энергию для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

б) стоимость услуг коммерческого оператора оптового рынка в очередном периоде регулирования на 1 кВт·ч электрической энергии;

в) подпункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 - см. предыдущую редакцию.

4. Значение удельного расхода условного топлива в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, деленному на коэффициент соответствия современным образцам, равный отношению значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме к величине, равной:

256 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на

базе газопоршневых агрегатов;

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газопоршневых агрегатов, газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на основании документации, представляемой указанной в распоряжении Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р организацией (далее - эксплуатирующая генерирующий объект организация).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

Пункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 - см. предыдущую редакцию:

пункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 - см. предыдущую редакцию;

пункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 - см. предыдущую редакцию.

Пункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию.

Пункт утратил силу с 28 августа 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию.

В целях установления значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме эксплуатирующей генерирующий объект организацией в срок не позднее 20 дней после ввода генерирующего объекта в эксплуатацию направляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, комплект документов, включающий:

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

техническое описание тепловой схемы, основного и вспомогательного оборудования тепловой электростанции;

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

перечень, технические характеристики и режим работы механизмов, установок и аппаратов собственных нужд тепловой электростанции;

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

отчеты о проведении комплексного опробования;

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

проектные данные генерирующего объекта;
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию.
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, определяет значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в течение 15 дней со дня поступления (30 дней - в случае если комплект документов в установленный срок не поступил) от эксплуатирующей генерирующий объект организации комплекта документов, предусмотренного абзацами четырнадцатым - восемнадцатым настоящего пункта, при условии полноты представленных документов и направляет его коммерческому оператору оптового рынка. Коммерческий оператор оптового рынка применяет указанное значение в расчетах начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором значение было получено.
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

В федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, эксплуатирующей генерирующий объект организацией направляется разработанная по результатам тепловых испытаний в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, нормативно-техническая документация по топливоиспользованию генерирующих объектов, указанных в перечне генерирующих объектов, в следующие сроки:
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 1.1-1.4 - не позднее 20 дней по истечении 18 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 1.4 в эксплуатацию;
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 2.1 и 2.2 - не позднее 20 дней по истечении 30 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 2.2 в эксплуатацию;
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 3.1 и 3.2 - не позднее 20 дней по истечении 30 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 3.2 в эксплуатацию;
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 4.1-4.3 - не позднее 20 дней по истечении 12 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 4.3 в эксплуатацию.
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, пересматривает значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме на основании полученной в соответствии с абзацем двадцатым настоящего пункта нормативно-технической документации по топливоиспользованию генерирующих объектов в течение 15 дней со дня поступления такой документации (30 дней - в случае если такая документация в установленный срок не поступила).
(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

До дня получения коммерческим оператором оптового рынка решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию, об установлении значения удельного расхода топлива, введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме, значение удельного расхода условного топлива в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным нормативу удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

В случае непредставления эксплуатирующей генерирующий объект организацией документов в сроки, установленные абзацами двадцать первым - двадцать четвертым настоящего пункта, коэффициент соответствия современным образцам в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным 1,3 до установления федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в порядке, предусмотренном абзацами тринадцатым - двадцать пятым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

В случае если представленные эксплуатирующей организацией в соответствии с требованиями настоящего пункта документы не соответствуют требованиям настоящей методики или представлены в неполном объеме и эксплуатирующая генерирующий объект организация не устранила представленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, замечания в течение 30 дней со дня поступления соответствующих замечаний, коэффициент соответствия современным образцам в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным 1,2 до установления федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в порядке, предусмотренном абзацами тринадцатым - двадцать пятым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

Уведомление о необходимости применения коэффициента соответствия современным образцам, равного 1,3 (1,2), направляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, коммерческому оператору оптового рынка. Коммерческий оператор оптового рынка применяет в расчетах значение коэффициента соответствия современным образцам, указанное в уведомлении, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором уведомление было получено.

(Абзац дополнительно включена с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246)

5. Регулируемая цена (тариф) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 года, определяется как одна двенадцатая удельной необходимой валовой выручки, определенной для генерирующего объекта в соответствии с настоящей методикой.

6. Расчет удельной необходимой валовой выручки генерирующего объекта для целей определения цены на мощность и проведения расчетов в месяце m (НВВm) осуществляется по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$$НВВm = (Rg - rg / 2) / (1 - НПm) \times НД + rg + \\ + КЗ \times (30 + 1 - 2 \times g) / 30 \times НИm + ЭЗm \times 12,$$

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

где:

$R_g$ - объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$r_g$ - величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода g;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

НПm - расчетная величина, определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из действующих в месяце m значений налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в федеральный бюджет Российской Федерации, и налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

КЗ - значение удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, устанавливаемое не позднее даты начала поставки мощности, предусмотренной перечнем генерирующих объектов, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении соответствующего генерирующего объекта. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан не позднее чем за 6 месяцев до предусмотренной перечнем генерирующих объектов даты начала поставки мощности предоставить совету рынка данные о капитальных затратах (включая в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующего объекта, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам). В таком случае совет рынка обязан в течение 4 месяцев после получения указанных документов направить свои предложения о величине удельных капитальных затрат, определенных как отношение величины капитальных затрат к величине установленной мощности введенного (планируемого к вводу) в эксплуатацию генерирующего объекта (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов), в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

g - порядковый номер периода, к которому относится месяц m. Первый период начинается с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов (или с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, указанным в перечне генерирующих объектов, если дата, указанная в перечне генерирующих объектов, является последним днем календарного месяца), и длится 12 месяцев. Каждый последующий период начинается с того же числа и месяца, что и первый период, и длится 12 месяцев;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

НИm - ставка налога на имущество организаций, действующая в месяце m в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

ЭЗm - определяемая в соответствии с настоящей методикой величина эксплуатационных затрат в месяце m.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

7. Эксплуатационные затраты в 2015 году принимаются равными:

181 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газопоршневых агрегатов;

126 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок и паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ, а также для генерирующих объектов иных типов, за исключением объектов, указанных в подпунктах "а", "г" и "д" пункта 2 настоящей методики;

282 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

139 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2015 г. до 1 января года, в отношении месяца m которого рассчитывается регулируемая цена (тариф) на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

8. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало первого периода ($R_1$) определяется по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$$R_1 = (КЗ + ТП) \times (1+НД)^{Sстр/2},$$

где:

ТП - удельная (на 1 МВт установленной мощности) плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям, определяемая в соответствии с пунктом 11 настоящей методики;

Sстр - срок строительства генерирующего объекта, принимаемый равным 4 годам для генерирующих объектов, отнесенных к типу генерирующих объектов, предусмотренному подпунктом "г" пункта 2 настоящей методики, и 3 годам для генерирующих объектов, отнесенных к прочим типам генерирующих объектов, предусмотренным подпунктами "а" - "в" и "д" пункта 2 настоящей методики.

9. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g определяется начиная с периода, следующего за первым периодом, по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$$R_g = R_{g-1} - r_{g-1},$$

где:

$R_{g-1}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g-1;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$r_{g-1}$ - величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода $g$-1.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

10. Величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода $g$ ($r_g$), определяется по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

$$r_g = R_g \times (НД)/((1+НД)^{16-g} - 1 \cdot$$

11. Удельная плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям определяется как отношение суммы платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к газораспределительным сетям, утвержденных соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, к объему установленной мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, построенного и введенного в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 года (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

Приложение N 5_2
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 12 января 2016 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 26 декабря 2015 года N 1450)

## Методика расчета цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя

(с изменениями на 29 марта 2019 года)

1. Настоящая методика применяется для расчета цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р (далее - перечень).

Для целей настоящей методики под расчетным периодом понимается календарный месяц.

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в перечне, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении данного генерирующего объекта в перечне.

Расчет цены в соответствии с настоящей методикой производится в отношении генерирующего объекта в течение 180 месяцев.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

3. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в перечне, в расчетном периоде определяется как отношение неотрицательной разности величины текущих затрат и расчетной прибыли от продажи электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящей методикой в отношении указанного

расчетного периода для данного генерирующего объекта, и объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне (далее - установленная мощность генерирующего объекта), умноженного на коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка).

4. Расчетная прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной соответствующим генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения фактического объема выработки электрической энергии в расчетном периоде, величины удельного расхода топлива, равной 249 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и цены на снабженческо-сбытовые услуги, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

5. Расчетная стоимость электрической энергии определяется в отношении расчетного периода для генерирующего объекта как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием данного генерирующего объекта и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

6. Величина текущих затрат в отношении расчетного периода m для генерирующего объекта ($ТЗ^{m}_{го}$) определяется по формуле:

$$ТЗ^{m}_{го} = УМ_{го} \times \left( \frac{КЗ \times (180 - mi)}{180} \times \frac{НИ^{i}}{12} + ЭЗ^{i}_{го} \right),$$

где:

$УМ_{го}$ - установленная мощность генерирующего объекта;

КЗ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, определяемая в разделе XVII Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

i - календарный год, к которому относится расчетный период;

mi - порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении этого генерирующего объекта в перечне;

$НИ^{i}$ - ставка налога на имущество организаций, действующая в году i в субъекте Российской Федерации, в бюджет которого уплачивается налог на имущество организаций в отношении данного генерирующего объекта;

$ЭЗ^{i}_{го}$ - величина эксплуатационных затрат в году i, определяемая в разделе XVII Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

Приложение N 5_3
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 7 декабря 2021 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 24 ноября 2021 года N 2025)

# Методика расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка

(с изменениями на 6 февраля 2023 года)

1. Настоящая методика применяется для расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах).

2. Регулируемые цены (тарифы) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяются коммерческим оператором в отношении каждого генерирующего объекта.

3. Регулируемая цена (тариф) на мощность для генерирующего объекта тепловой электростанции в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ($Т^{мощ}_{n_m}$), по итогам каждого месяца определяется по формуле:

$$Т^{мощ}_{n_m} = OpEx_{n_m} + Ц^{CapEx}_{n_m} + НП_{n_m} + НИ_{n_m},$$

где:

$OpEx_{n_m}$ - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене, определенной для первой ценовой зоны (для генерирующих объектов тепловых электростанций, расположенных в неценовой зоне Дальнего Востока, - для второй ценовой зоны) по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированной с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц $n_m$, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (рублей/МВт в месяц);

$Ц^{CapEx}_{n_m}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m, определяемая в соответствии с пунктом 4 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$НП_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 9 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$НИ_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 10 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$n_m$ - порядковый номер месяца m ($n_m = 1$ для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах).

4. Величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m ($Ц^{CapEx}_{n_m}$) определяется по формуле:

$$Ц_{n_m}^{CapEx} = \frac{R_{n_m} \times \frac{НД_{n_m}}{12} \times (1 + \frac{НД_{n_m}}{12})^{(181 - n_m)}}{(1 + \frac{НД_{n_m}}{12})^{(181 - n_m)} - 1},$$

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

где:

$R_{n_m}$ - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_{n_m}$ - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 11 настоящей методики в отношении календарного года, предшествующего календарному году, к которому относится месяц m.

5. Не возмещенная по состоянию на начало первого ($n_m = 1$) месяца часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта ($R_1$) определяется по формуле:

$$R_1 = КЗ_{уд} \times К_{прив} \times К_{инд},$$

где:

$КЗ_{уд}$ - удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, определяемое как отношение значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, указанное в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с пунктом 170_1 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и уменьшенное в порядке и в случаях, указанных в пункте 170_4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и значения установленной мощности генерирующего объекта, определенного в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах (рублей/МВт);

$К_{прив}$ - коэффициент приведения;

$К_{инд}$ - коэффициент индексации, рассчитываемый в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.

6. $К_{прив}$ - коэффициент приведения определяется по формуле:

$$К_{прив} = (1 + НД_{ср.})^{N/24},$$

где:

$НД_{ср}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма

доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 11 настоящей методики в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

N - срок строительства или модернизации (реконструкции) генерирующего объекта, принимаемый равным:

60 месяцам - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

48 месяцам - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа;

36 месяцам - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

24 месяцам - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа.

7. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m, отличного от первого ($n_m > 1$), часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта ($R_{nm}$) определяется по формуле:

$$R_{n_m} = R_{n_m-1} - \left( \frac{R_{n_m-1} \times \frac{НД_{n_m-1}}{12} \times (1 + \frac{НД_{n_m-1}}{12})^{(182-n_m)}}{(1 + \frac{НД_{n_m-1}}{12})^{(182-n_m)} - 1} - R_{n_m-1} \times \frac{НД_{n_m-1}}{12} \right),$$

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

где:

$R_{nm-1}$ - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_{nm-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 11 настоящей методики, в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

8. В случае изменения значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на дату определения регулируемой цены (тарифа) на мощность в отношении месяца m относительно значения этих затрат, учтенных при определении регулируемой цены (тарифа) на мощность в отношении предыдущего месяца (m-1), расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца m части капитальных затрат $R_{nm}$ производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от $R_1$ до $R_{nm-1}$ включительно).

9. Расчетная величина компенсации затрат по уплате поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_{nm}$) определяется по формуле:

$$НП_{nm} = \left( \frac{R_{nm} \times НД_{nm}/12 \times (1 + НД_{nm}/12)^{(181-n_m)}}{(1 + НД_{nm}/12)^{(181-n_m)} - 1} - \frac{R_1}{К_{прив} \times te \times 12} \right) \times \frac{СтавкаНП_{nm}}{1 - СтавкаНП_{nm}},$$

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

$СтавкаНП_{nm}$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

10. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций ( $НИ_{nm}$ ) определяется по формуле:

$$НИ_{nm} = СтавкаНИ_{nm} \times \frac{R_1}{12} \times \frac{te \times 12 + 1 - n_m}{К_{прив} \times te \times 12},$$

где $СтавкаНИ_{nm}$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

11. Норма доходности ( $НД_i$ ) рассчитывается коммерческим оператором по результатам i-го календарного года. Расчет производится ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и определяется по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_б) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_б)} - 1,$$

где:

i - индекс года от 1 до 15;

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, равный 12,5 процента;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента.

Приложение N 5_4
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 7 января 2022 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2021 года N 2424)

## Правила определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации

(с изменениями на 30 декабря 2022 года)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к

генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации ($Ц^{М}_{m,j}$), определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении календарного месяца m года i по формуле:

$$Ц^{М}_{m,j} = Ц^{МЭ}_{i,j} + Ц^{МЗ}_{m,j},$$

где:

$Ц^{МЭ}_{i,j}$ - составляющая часть цены на мощность в i-м году j-го генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта на его эксплуатацию в течение периода приостановления его вывода из эксплуатации (далее - составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта) (руб./МВт в месяц);

$Ц^{МЗ}_{m,j}$ - составляющая часть цены на мощность j-го генерирующего объекта в месяце m, которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода генерирующего объекта из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства, и (или) мероприятий по обособлению объекта электросетевого хозяйства, указанных в решении уполномоченного органа в соответствии с пунктами 76 и (или) 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением мероприятий, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию и (или) с увеличением установленной мощности генерирующих объектов (далее - составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий) (руб./МВт в месяц).

3. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) с учетом прибыли от продажи электрической энергии в соответствии с утвержденными этим органом методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на основании информации, необходимой для их определения, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в установленном этим федеральным органом составе и порядке.

При установлении составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", учитываются выпадающие доходы, образовавшиеся в результате эксплуатации объекта по производству электрической энергии в период времени, исчисляемый от даты вступления в силу решения уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации до даты утверждения федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) такой составляющей.

4. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующих объектов, указанных в распоряжениях Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. N 1330-р, от 14 ноября 2019 г. N 2689-р и от 31 декабря 2020 г. N 3700-р, определяется на уровне цены, определяемой в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме,

утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере регулирования цен (тарифов) с учетом следующих особенностей:

такая составляющая устанавливается не выше цены, по которой осуществлялась продажа мощности в последнем календарном году, в котором поставка мощности генерирующим объектом осуществлялась в вынужденном режиме, и составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации такого генерирующего объекта, установленной в предыдущем периоде регулирования;

такая составляющая устанавливается не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее - Правила об определении цены на мощность), для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка;

для генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007-2014 годах, в отношении которых уполномоченным органом принято решение о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением решения, предусмотренного абзацем третьим пункта 70 и абзацем третьим пункта 71 Правил об определении цены на мощность, такая составляющая устанавливается с учетом средств на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) генерирующего объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на день заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта.

5. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий j-го генерирующего объекта в календарном месяце m ($Ц^{мэ}_{i,j}$) определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по формуле:

$$Ц^{мэ}_{m,j} = \frac{P^{со}_{j}}{M_{j} \times N^{BP}_{mj}},$$

где:

$P^{со}_{j}$ - плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта (рублей);

$M_{j}$ - количество полных расчетных календарных месяцев в периоде времени, исчисляемом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) была установлена плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта, и оканчивающемся календарной датой, до наступления которой в соответствии с решением уполномоченного органа приостанавливается вывод из эксплуатации j-го генерирующего объекта;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

$N^{BP}_{mj}$ - прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности j-м генерирующим объектом в календарном месяце m, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объема обязательств по поставке мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности в расчетном периоде с использованием соответствующего генерирующего объекта, уменьшенного на объем мощности, подлежащий поставке по регулируемым договорам, и на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды (МВт в месяц).

6. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта определяется и устанавливается в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью федеральным органом исполнительной власти в сфере

государственного регулирования цен (тарифов) или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций.

7. В случае если не установлена величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю.

8. В случае если поставщик помимо производства электрической (тепловой) энергии осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы (убытки) от этих видов деятельности не учитываются при расчете составляющих частей цены на мощность, определяемых в соответствии с настоящими Правилами.

9. В случае если генерирующий объект в период действия решения уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации был отобран по результатам конкурентного отбора мощности, составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в таком периоде определяется не выше цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, с учетом требований Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

10. Величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, обеспечивающая эксплуатацию такого генерирующего объекта в i-м году, определяется не выше величины такой составляющей части цены (тарифа) на мощность, представленной собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта для оценки экономических последствий для потребителей на оптовом рынке и розничных рынках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с разделом IV Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

11. В случае если замещающие мероприятия на объектах электросетевого хозяйства по обеспечению вывода генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, не выполнены в объеме, определенном уполномоченным органом в установленный в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации срок, и уполномоченным органом принято решение о продлении периода приостановления вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю, а составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта для таких объектов в таком периоде не может превышать цену на мощность, определенную по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, проиндексированную в таком периоде с учетом требований Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

Приложение N 6
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 5 августа 2014 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 31 июля 2014 года N 750;
в редакции, введенной в действие
с 21 февраля 2022 года

постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17 февраля 2022 года N 192. -
См. предыдущую редакцию)

## Предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей

| Субъект Российской Федерации | Предельная величина перекрестного субсидирования (тыс. рублей, без НДС) |
|---|---|
| Республика Алтай | 234879,14 |
| Республика Башкортостан | 10389720,64 |
| Республика Бурятия | 1537818,77 |
| Республика Дагестан | 1458410,45 |
| Республика Ингушетия | 392166,31 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 505007,15 |
| Республика Калмыкия | 441811,45 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 328920,34 |
| Республика Карелия | 2101528,88 |
| Республика Коми | 2964076,6 |
| Республика Крым | 474697,84 |
| Республика Марий Эл | 1291618,64 |
| Республика Мордовия | 843131,33 |
| Республика Саха (Якутия) | 3356854,02 |
| Республика Северная Осетия - Алания | 485090,56 |
| Республика Татарстан | 6295947,7 |
| Республика Тыва | 310530 |
| Удмуртская Республика | 1530476,1 |
| Республика Хакасия | 1162786,41 |
| Чеченская Республика | 1352856,68 |
| Чувашская Республика | 1460763,35 |
| Алтайский край | 1812618,01 |
| Забайкальский край | 1184618,75 |
| Камчатский край | - |
| Краснодарский край, Республика Адыгея | 8836919,84 |
| Красноярский край | 5832310,3 |
| Пермский край | 4909687,3 |
| Приморский край | 5352926,88 |
| Ставропольский край | 2511741,5 |
| Хабаровский край | 1536337,77 |
| Амурская область | 2250064,55 |
| Архангельская область | 2063545,37 |
| Астраханская область | 728263,4 |
| Белгородская область | 3374058,94 |
| Брянская область | 2155575,8 |
| Владимирская область | 2058043 |
| Волгоградская область | 4465937,53 |
| Вологодская область | 1936304,07 |
| Воронежская область | 5047016,31 |
| Ивановская область | 1243194,66 |
| Иркутская область | 5730712,55 |
| Калининградская область | 1637034,22 |

| | |
|---|---|
| Калужская область | 1839966,04 |
| Кемеровская область - Кузбасс | 7621312,64 |
| Кировская область | 2406859,09 |
| Костромская область | 1176872,14 |
| Курганская область | 1683537,72 |
| Курская область | 2123641,6 |
| Ленинградская область | 7282372,91 |
| Липецкая область | 3824752,45 |
| Магаданская область | - |
| Московская область | 6021622,45 |
| Мурманская область | 1633804,45 |
| Нижегородская область | 5997853,58 |
| Новгородская область | 1143133,7 |
| Новосибирская область | 4652474,37 |
| Омская область | 1392741,36 |
| Оренбургская область | 5971000,45 |
| Орловская область | 1001465,12 |
| Пензенская область | 1414241,79 |
| Псковская область | 864305,14 |
| Ростовская область | 5709599,56 |
| Рязанская область | 2159491,52 |
| Самарская область | 9936502,78 |
| Саратовская область | 4131624 |
| Сахалинская область | - |
| Свердловская область | 12633998,76 |
| Смоленская область | 2415575,91 |
| Тамбовская область | 1741086,8 |
| Тверская область | 2837576,39 |
| Томская область | 2539872,14 |
| Тульская область | 2030371 |
| Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ | 10785457,03 |
| Ульяновская область | 2743584,88 |
| Челябинская область | 6963251,46 |
| Ярославская область | 2843775 |
| Город Байконур | 107263,7 |
| Город Москва | 3348048,31 |
| Город Санкт-Петербург | 6043464,57 |
| Город Севастополь | 153274 |
| Еврейская автономная область | 482341,22 |
| Ненецкий автономный округ | - |
| Чукотский автономный округ | - |

Приложение N 7
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике
(Дополнительно включено
с 11 июля 2019 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 июня 2019 года N 837)

## Особенности применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

(с изменениями на 14 ноября 2022 года)

1. При расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие операционные расходы:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

а) расходы на приобретение сырья и материалов;

б) расходы на ремонт основных средств;

в) расходы на оплату труда;

г) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями, за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы в соответствии с подпунктом "а" пункта 3 настоящего документа;

д) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных и аудиторских услуг;

е) расходы на служебные командировки;

ж) расходы на обучение персонала;

з) расходы по лизинговым платежам, расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 настоящего документа;

и) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным, определяемые в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее - методические указания).

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

2. Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс цен производителей промышленной продукции, определяемый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый Федеральной антимонопольной службой в размере 0,5 процента, коэффициент, определяемый как соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности расчетного и текущего периодов регулирования для поставщика электрической энергии (мощности). При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс цен производителей промышленной продукции, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями.

3. При расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281. - См. предыдущую редакцию)

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 настоящего документа;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

3_1. При расчете (корректировке) регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или на ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока (Южно-Якутский, Западный и Центральный районы Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в неподконтрольные расходы, указанные в пункте 3 настоящего документа, включаются понесенные расходы, связанные с отклонением цен на топливо, определенных в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от плановых цен на топливо, учтенных при установлении тарифов на электрическую энергию для тепловых электростанций, принадлежавших на праве собственности или на ином законном основании указанным поставщикам - субъектам оптового рынка в течение периода применения метода индексации тарифов.

(Пункт дополнительно включен с 22 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2020 года N 2077; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053. - См. предыдущую редакцию)

4. Расходы, связанные с арендой имущества и лизинговым платежом, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии (мощности), в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень расходов, связанных с арендой имущества, или лизинговых платежей определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, рассчитанной в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", а также налога на имущество организаций и земельного налога.

Расходы, связанные с арендой имущества, считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов, относящихся к регулируемому виду деятельности. В остальных случаях расходы, связанные с арендой имущества, включаются в состав операционных расходов.

Расходы по лизинговым платежам включаются в состав операционных расходов, если условиями договора лизинга не предусмотрен переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

5. Расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов и воды на соответствующие плановые (расчетные) цены и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации в соответствии с методическими указаниями и с учетом положений пункта 6 настоящего документа.

В случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования.

(Абзац дополнительно включен с 25 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 14 марта 2020 года N 281)

6. Экономия расходов (в том числе связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах) регулируемой организации имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение (потребление) энергетических ресурсов и воды такой организации меньше величины, учтенной в необходимой валовой выручке регулируемой организации, с учетом соотношения фактических объемов электрической энергии и мощности и объемов, учтенных при тарифном регулировании, и при условии, что удельный расход условного топлива не превышает норматив удельного расхода условного топлива, учтенного при тарифном регулировании. Величина расходов (в том числе в части затрат на топливо) регулируемой организации, устанавливаемая на оставшийся период действия долгосрочных тарифов, не может быть уменьшена органом регулирования в связи с экономией расходов.

Экономия расходов (в том числе связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах), достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, если иной срок не предусмотрен абзацем четвертым настоящего пункта. В случае если часть указанного срока приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном методическими указаниями.

Экономия расходов на приобретение топлива, образующаяся в результате смены видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, определяется в части сокращения расходов на топливо, рассчитанных исходя из объемов его потребления и соответствующих цен, за исключением случаев, когда источником финансирования мероприятий по смене видов основного и(или) резервного топлива на генерирующих объектах в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются устанавливаемые в соответствии с настоящим документом тарифы или средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

При осуществлении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, период сохранения производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, дополнительных средств, полученных им вследствие снижения затрат, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

---

Положения пункта 6 настоящего приложения не применяются при корректировке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год - см. подпункт 28 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

7. В случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с не запланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности. При этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

8. Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ, за исключением сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и средств надбавок к цене на мощность субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности, средств от поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, подразумевающим аннуитетный возврат проинвестированных средств поставщикам по таким договорам и обеспечение ставки доходности проинвестированных средств;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также заемных средств, особенности учета которых предусмотрены абзацем третьим пункта 32 Основ ценообразования.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188. - См. предыдущую редакцию)

9. При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы и (или) были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями.

В случае если при установлении долгосрочных тарифов продолжительность первого долгосрочного периода регулирования превышает оставшийся срок действия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, величина нормативной прибыли регулируемой организации на годы, следующие за годом окончания срока действия инвестиционной программы, определяется на уровне величины нормативной прибыли регулируемой организации в последний год действия инвестиционной программы.

В случае если инвестиционная программа регулируемой организации на соответствующий год первого долгосрочного периода регулирования не утверждена в установленном порядке, величина нормативной прибыли регулируемой организации, определенная на соответствующий год, подлежит уменьшению на величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), учтенных в составе нормативной прибыли.

10. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующий орган рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Планируемые значения параметров расчета тарифов определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в сроки, соответствующие срокам установления тарифов, на основании методических указаний.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующим органом ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями.

По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который определены фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменения плановых показателей на следующие периоды.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 года N 1178

## Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике

(с изменениями на 29 ноября 2023 года)

1. Настоящие Правила, разработанные во исполнение статьи 24 Федерального закона "Об электроэнергетике", определяют основания и порядок установления (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, предусмотренных Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (далее - Основы ценообразования).

В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, настоящие Правила учитывают порядок доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, имеют значения, указанные в Основах ценообразования.

3. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, а также предложений и материалов, указанных в пунктах 15-17 настоящих Правил, Федеральная антимонопольная служба устанавливает в течение 14 дней со дня внесения проекта федерального закона о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

2) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему

категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

3_1. На основании принятого исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), решения о проведении конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - конкурсный отбор проектов), для целей проведения конкурсного отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 дней со дня принятия указанного решения устанавливает предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем первым пункта 33_2 или абзацем первым пункта 78_4 Основ ценообразования.

На основании информации, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, проводящим конкурсный отбор проектов, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 дней со дня опубликования указанной информации в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного конкурсного отбора проектов, устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33_2 или абзацем вторым пункта 78_4 Основ ценообразования.

(Пункт дополнительно включен с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

4. В рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

5. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования представляют в Федеральную антимонопольную службу информацию об устанавливаемых регулируемых ценах (тарифах) в виде электронных документов с использованием цифровой подписи. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, помимо указанной информации представляют в указанном виде статистическую информацию.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

По запросу Федеральной антимонопольной службы указанная информация представляется также на бумажном носителе.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Федеральная антимонопольная служба определяет периодичность, способы, сроки и форму представления такой информации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

6. На розничных рынках электрической энергии в отношении организации, которая в порядке правопреемства

в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика применяются тарифы, установленные для реорганизованной территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика, до утверждения для указанной организации тарифов в установленном порядке.

7. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев.

---

Положения абзаца первого пункта 7 настоящих Правил не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 21 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

Срок действия утвержденных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, составляет 5 лет с учетом абзаца первого настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 8 января 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1542; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

Предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии устанавливаются исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на срок не менее 5 лет в соответствии с Основами ценообразования.

(Абзац дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Действие настоящего пункта не распространяется на решения регулирующих органов, направленные на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, на решения регулирующих органов об установлении цен (тарифов) для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) (в том числе применительно к отдельным категориям (группам) потребителей, потребителям на определенном уровне напряжения), за исключением положений, предусмотренных абзацами вторым - четвертым пункта 18 настоящих Правил, на решения об установлении цен на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, на решения регулирующих органов об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, на решения об установлении цен на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля, в случае их установления (пересмотра) на основании уведомления организации коммерческой инфраструктуры, предусмотренного пунктом 14 настоящих Правил, на решения об установлении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 года и (или) на 1 января 2008 года к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате

реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, а также на решения об установлении индикативных цен, принимаемые в соответствии с абзацем третьим пункта 61 Основ ценообразования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 7 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

8. Установление цен (тарифов) и (или) предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

В случае если пересмотр цен (тарифов) и (или) их предельных уровней осуществляется в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации, дело об установлении цены (тарифа) и (или) ее предельного уровня не открывается, а материалы при необходимости запрашиваются соответствующими регулирующими органами.

Регулирующие органы определяют срок представления материалов, который не может быть менее 7 дней со дня поступления запроса в организацию.

8_1. При установлении (пересмотре) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов), указанных в пунктах 3 и 3_1 настоящих Правил, предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, индикативных цен на электрическую энергию и мощность, предусмотренных пунктами 43 и 48 Основ ценообразования, а также платы за технологическое присоединение, и платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) дела об их установлении не открываются.

(Пункт дополнительно включен с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

9. Дело об установлении цены (тарифа) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:

1) цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности);

2) цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 21 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2017 года N 1341. - См. предыдущую редакцию)

3) подпункт утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

4) цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;

5) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми и гидравлическими электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

(Подпункт дополнительно включен с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства РФ от 21 декабря 2020 года N 2188; в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

6) цен на мощность, производимую и поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации.

(Подпункт дополнительно включен с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424)

9_1. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года N 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

(Пункт дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 26 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 года N 787. - См. предыдущую редакцию)

10. Решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности принимаются в течение 45 дней со дня представления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, полного перечня материалов для расчета тарифов, предусмотренных методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и экономического обоснования исходных данных.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

11. Для определения в прогнозном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют до 1 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования с указанием объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, в соответствующий регулирующий орган, который до 25 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет соответствующую информацию в Федеральную антимонопольную службу с разбивкой по организациям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных абзацем первым пункта 11 настоящих Правил - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

При установлении социальной нормы потребления в соответствии с Положением об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования с указанием объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, в соответствующий регулирующий орган в субъектах Российской Федерации, не входящих в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых будут реализовываться пилотные проекты по введению социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), - до 1 апреля 2014 года.

(Абзац дополнительно включен с 6 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года N 614)

12. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных абзацем первым пункта 12 настоящих Правил - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 31 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 января 2017 года N 44; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

---

Положения абзаца второго пункта 12 настоящих Правил не применяются при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) - см. подпункт 23 пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053.

---

13. Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев Федеральным законом "Об электроэнергетике" установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов (заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и

заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил (подлинники или заверенные заявителем копии)), в течение 10 дней со дня включения их системным оператором в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

14. Производители электрической энергии - поставщики, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, в отношении которых в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" и Основами ценообразования, применяется государственное регулирование цен (тарифов), организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) (заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати) с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии)) до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 31 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 января 2017 года N 44. - См. предыдущую редакцию)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных абзацем первым пункта 14 настоящих Правил - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

Абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Для установления цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, поставщики оптового рынка представляют в Федеральную антимонопольную службу в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанной цены или составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода его из эксплуатации, по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 22 мая 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433, утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной антимонопольной службой в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) до 1 декабря года, предшествующего году поставки мощности.

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и после 1 сентября указанного года получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной антимонопольной службой устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) не позднее 90 дней со дня получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с указанными Правилами либо вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

В случае непредоставления до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов информации, необходимой для расчета цен на мощность, цены на электрическую энергию (мощность) в отношении указанных генерирующих объектов устанавливаются Федеральной антимонопольной службой не позднее 90 дней с последней из следующих дат:

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

дата предоставления поставщиком Федеральной антимонопольной службе информации, необходимой для установления указанных цен;

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

дата получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

(Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433)

Для установления цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, и для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), поставщики оптового рынка представляют в Федеральную антимонопольную службу в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанных цен, по каждому генерирующему объекту до 1 октября года, предшествующего году поставки мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Для установления регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен

(тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), поставщики оптового рынка до 1 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Федеральную антимонопольную службу в письменной форме заявление об утверждении на следующий год регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подписанное руководителем или иным уполномоченным лицом организации, направившей заявление (далее - заявитель), и заверенное печатью заявителя (при наличии печати). К заявлению прилагаются:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 31 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 января 2017 года N 44. - См. предыдущую редакцию)

помесячный расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии;

помесячные данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки в расчетном и текущем периоде регулирования, а также за последние 3 года;

расчет регулируемых уровней цен (тарифов).

Для установления регулируемых цен (тарифов), регулируемых уровней цен (тарифов) в отношении производителя электрической энергии - поставщика оптового рынка, который приобрел в порядке правопреемства генерирующее оборудование и право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, ранее принадлежавшие производителю электрической энергии - субъекту оптового рынка, реорганизованному в форме слияния, присоединения или преобразования, используются заявление об установлении цен (тарифов) и информация, ранее представленные в соответствии с настоящим пунктом в Федеральную антимонопольную службу реорганизованным лицом (реорганизованными лицами).

(Абзац дополнительно включен с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Тарифы для поставщика (индикативные цены для покупателя), который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), могут устанавливаться в размере, равном тарифам (индикативным ценам), установленным для субъекта оптового рынка, правопреемником которого он является, без открытия дела об установлении цен (тарифов).

Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 10 апреля текущего года представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов уведомление о генерирующих объектах, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных абзацем семнадцатым пункта 14 настоящих Правил - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

Цены на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный

год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации после 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, и поставка мощности которых по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172, началась в текущем году не позднее 1 апреля, устанавливаются (пересматриваются) федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 июня текущего года в случае получения не позднее 10 апреля текущего года соответствующего уведомления организации коммерческой инфраструктуры.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893)

15. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

16. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 15 июля года, предшествующего очередному периоду регулирования, публикуют на своем официальном сайте в сети Интернет и представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с Основами ценообразования и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования (заявление об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами). Предложения направляются посредством их размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования" (далее - единая информационно-аналитическая система).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 5 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

---

При установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил - постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 622.

---

16_1. Если на основании предусмотренного абзацем первым пункта 10_1 Основ ценообразования согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то предложение об установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии представляется в Федеральную антимонопольную службу исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченным устанавливать цены (тарифы) на территориях субъектов Российской Федерации, на которых должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов).

(Пункт дополнительно включен с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026)

17. К заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 настоящих Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей

генерирующей мощности;

3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

4) баланс тепловой мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

(Подпункт дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

(Подпункт дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184; в редакции, введенной в действие с 31 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 января 2017 года N 44. - См. предыдущую редакцию)

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2016 года N 1056)

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в пункте 6_1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии;

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2019 года N 1857)

18) сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

(Подпункт дополнительно включен с 12 мая 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2022 года N 807)

17_1. При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13, 14 пункта 17 настоящих Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

(Пункт дополнительно включен с 25 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2015 года N 120)

17_2. Бухгалтерская отчетность, указанная в подпункте 5 пункта 17 настоящих Правил, прилагается к заявлениям в случае, если она отсутствует в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, предусмотренном статьей 18 Федерального закона "О бухгалтерском учете". В случае если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, представляет бухгалтерскую отчетность в целях формирования государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, Федеральная антимонопольная служба, исполнительные органы субъектов Российской Федерации получают такую отчетность из этого государственного информационного ресурса с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия.

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2020 года N 1907; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

18. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов, предусмотренного пунктом 12 настоящих Правил. Цены (тарифы) в отношении указанных организаций устанавливаются в течение 30 дней с даты поступления обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме, за исключением индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети. По решению регулирующего органа данный срок может быть продлен не более чем на 30 дней.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005. - См. предыдущую редакцию)

С начала очередного расчетного периода регулирования устанавливаются:

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892; в редакции, введенной в действие с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005. - См. предыдущую редакцию)

индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии;

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(Абзац дополнительно включен с 16 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 года N 2005)

Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу до 1 октября года, предшествующего периоду регулирования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, предусмотренного пунктом 12 настоящих Правил, но не позднее 1 декабря текущего периода регулирования.

Территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в течение 30 календарных дней с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в установленном порядке в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика, и до вступления в силу решения такого органа об

установлении таких цен (тарифов) осуществляет функции гарантирующего поставщика с применением цен (тарифов), ранее установленных для заменяемого гарантирующего поставщика.

(Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющий на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в течение 30 календарных дней со дня получения заявки потребителя на заключение двустороннего договора купли-продажи, предусмотренного абзацем вторым пункта 116 Основных положений функционирования розничных рынков, обращается в установленном порядке в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). Указанные предельные уровни цен (тарифов) в отношении такого производителя устанавливаются в течение 30 дней со дня поступления обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 настоящих Правил, в регулирующий орган в полном объеме. По решению регулирующего органа указанный срок может быть продлен не более чем на 30 дней.

(Абзац дополнительно включен с 17 января 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года N 1947; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

19. В случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления запроса.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

20. Предложения, предусмотренные пунктами 12, 13, 14 и 16 настоящих Правил, регистрируются регулирующим органом в день получения с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения и помечаются специальным штампом.

Регулирующий орган в течение 14 рабочих дней с даты регистрации проводит анализ указанных предложений и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

21. Федеральная антимонопольная служба утверждает регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, рекомендуемую форму экспертного заключения, а также порядок согласования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) выше максимального или ниже минимального уровня, установленного в соответствии с Основами ценообразования.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

21_1. При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2023 год исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к заявлению о согласовании превышения предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на уровне выше максимальных или ниже минимальных уровней, установленных в соответствии с подпунктами 3 и 4 пункта 1

постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", должны быть приложены следующие документы:

1) письмо, подписанное высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации, о необходимости установления исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на уровне выше максимальных или ниже минимальных уровней, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, с указанием величины цен (тарифов), предлагаемых к утверждению;

2) проект решения (проекты решений) исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) по форме, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой в соответствии с пунктом 27 настоящих Правил;

3) расчет цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по субъекту Российской Федерации с приложением пояснительной записки.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года N 2053)

22. Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не позднее чем до 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 года N 2306. - См. предыдущую редакцию)

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 года N 2026. - См. предыдущую редакцию)

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный настоящими Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

23. Экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

(Подпункт дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2016 года N 1056. - См. предыдущую редакцию)

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

(Подпункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416)

23_1. Экспертные заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальных сетевых организаций размещаются в единой информационно-аналитической системе.

(Пункт дополнительно включен с 5 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

24. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

(Абзац дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184)

В случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет такому юридическому лицу уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

(Абзац дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию.

25. Решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сферах деятельности субъектов естественных монополий, о согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключаемых между исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальными сетевыми организациями, заключении соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Федеральной антимонопольной службой и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью принимаются на заседании коллегиального органа регулирующего органа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней должна быть извещена (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа и не позднее чем за 1 день до заседания ознакомлена с его материалами, включая проект решения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

26. Заседание коллегиального органа регулирующего органа по рассмотрению вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если на нем

присутствуют более половины членов коллегиального органа.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

В случае отсутствия на заседании официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый коллегиальным органом. В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию)

Протокол заседания (далее - протокол) утверждается председательствующим.

В протоколе указываются основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования).

27. Решение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принимается по форме, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, и включает:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

величину цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

даты введения в действие цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, в том числе с календарной разбивкой.

В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, -

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, территории которых отнесены к неценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности, - величина недополученных доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

В решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, отдельно указываются объемы электрической энергии (мощности), использованные при расчете указанных цен (тарифов), дифференцированных в соответствии с пунктами 70 и 71 Основ ценообразования с учетом принятых решений об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). При утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов указывают:

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

а) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) в виде формулы в соответствии с пунктом 81_2 Основ ценообразования с указанием в числовом выражении следующих составляющих:

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i);

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750, утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенная в соответствии пунктом 81_3 Основ ценообразования, рублей/МВт·ч;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенный в соответствии с пунктом 81_3 Основ ценообразования, процентов;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

величина перекрестного субсидирования, определенная на основании абзаца восьмого пункта 81_5 Основ ценообразования, и объем полезного отпуска, используемый при расчете этой величины.

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

б) следующие величины по уровням напряжения (ВН), (СН1), (СН2), (НН):

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с разбивкой по уровням напряжения в двухставочном и одноставочном выражениях;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

объем полезного отпуска электрической энергии и величин мощности, используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

величина перекрестного субсидирования, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения;

(Абзац дополнительно включен с 5 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 года N 750)

в) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя. Указанные цены (тарифы) устанавливаются в отношении каждой сетевой организации, соответствующей критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, предусмотренным приложением N 3 к Основам ценообразования (далее - моносетевая организация), с указанием соответствующего наименования потребителя или потребителей, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, а также адресов местонахождения таких энергопринимающих устройств и их собственников. В случае изменения наименования указанного потребителя (потребителей) и (или) моносетевой организации, адресов местонахождения указанных энергопринимающих устройств и (или) собственников таких энергопринимающих устройств, а также в случае, если иная организация в порядке правопреемства в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности моносетевой организации или такого потребителя, если это влечет изменение порядка ценообразования в части стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) для отдельных потребителей, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вносит такие изменения в решение об установлении указанных цен (тарифов). При этом в случае внесения таких изменений в решение об установлении указанных цен (тарифов) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не вправе пересматривать величины установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевых организаций и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

(Подпункт дополнительно включен с 18 июля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2015 года N 680; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

В решении об установлении единых (котловых) тарифов указываются величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении указанных тарифов.

(Абзац дополнительно включен с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

28. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе.

29. Федеральная антимонопольная служба в течение 14 дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) доводит указанное решение до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

Федеральная антимонопольная служба публикует протоколы заседания коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы, материалы, выносимые на рассмотрение коллегиального органа, все принятые

решения, в том числе согласованные долгосрочные параметры регулирования, и пресс-релизы к ним на своем официальном сайте в сети Интернет.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

30. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанные решения, экспертные заключения, а также протоколы (выписки из протоколов) до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Копии указанных решений, экспертных заключений и протоколов (выписок из протоколов) в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов направляются также в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

(Абзац дополнительно включен с 5 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136)

Информация о территориальных сетевых организациях, в отношении которых установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем периоде регулирования, в отношении которых не установлены (не пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению по формам, направленным Федеральной антимонопольной службой в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, направляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

(Абзац дополнительно включен с 5 июля 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2022 года N 1136; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Регулирующий орган публикует на своем сайте в сети Интернет решения, в том числе об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, протоколы и материалы к заседанию правления (коллегиального органа), экспертные заключения, а также следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию)

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, учтенная при установлении этих тарифов, - при установлении одноставочных тарифов;

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии и единицы мощности на оптовом и розничном рынках, учтенная соответственно при установлении ставки за 1 кВт·ч электрической энергии и ставки (ставок) за 1 кВт мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года N 1416. - См. предыдущую редакцию.

Регулирующие органы в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения, отражающего величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, направляют в Федеральную антимонопольную службу копию указанного решения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 июня 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2014 года N 542; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892. - См. предыдущую редакцию)

Федеральная антимонопольная служба ежегодно, до 31 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не установлены (не пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, представленную исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

30_1. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ежегодно, до 1 ноября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также наличия у организации на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.

(Пункт дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 184; в редакции, введенной в действие с 20 марта 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

31. Решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

---

При принятии решений, предусмотренных пунктами 4 и 5 постановления Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781 установлено, что пункт 31 настоящих Правил **не применяется** - см. пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781.

---

---

При принятии решений, предусмотренных пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492, установлено, что пункт 31 настоящих Правил **не применяется** - см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2021 года N 2492.

---

32. Установленные цены (тарифы) могут быть уменьшены по согласованию с Федеральной антимонопольной службой до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, при соответствующем внесении в случае необходимости в закон субъекта Российской Федерации о бюджете субъекта Российской Федерации на соответствующий финансовый год изменений, касающихся компенсации за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации выпадающих доходов энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), сетевых организаций.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941. - См. предыдущую редакцию)

33. Разногласия, возникающие между исполнительными органами субъектов Российской федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, рассматриваются Федеральной антимонопольной службой в установленном порядке.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

33_1. Передача разногласий, указанных в пункте 33 настоящих Правил, на рассмотрение Федеральной антимонопольной службе не препятствует обжалованию решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в установленном порядке в суде.

В случае признания судом в текущем периоде регулирования решения регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования в этом периоде регулирования не соответствующим нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и недействующим полностью или в части, регулирующий орган во исполнение указанного судебного решения обязан в течение 20 рабочих дней со дня вступления в законную силу решения суда принять решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее решение, признанное недействующим полностью или в части.

Указанное решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее в текущем периоде регулирования решение, признанное недействующим полностью или в части, вступает в силу со дня отмены решения, признанного недействующим полностью или в части.

(Пункт дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

34. Применение льготных тарифов на электрическую энергию (мощность) допускается при наличии соответствующего решения регулирующего органа, в котором указаны потребители (группы потребителей), в отношении которых федеральными законами или законами субъектов Российской Федерации установлено право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций, к числу потребителей которых относится население.

Перечни потребителей электрической энергии (мощности), имеющих право на льготы (за исключением физических лиц), подлежат опубликованию в установленном порядке.

35. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни подлежат применению в соответствии с решениями регулирующих органов, в том числе с учетом особенностей, предусмотренных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

При оплате услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям по 2-ставочному тарифу ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства применяется к величине мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

36. В случае перехода от одного лица к другому права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электроэнергетики до истечения срока, предусмотренного пунктом 7 настоящих Правил, при поставке товаров (оказании услуг) с использованием указанных объектов до начала очередного годового периода регулирования применяются регулируемые цены (тарифы), установленные для прежнего владельца таких

объектов электроэнергетики.

В случае перехода от одного лица к другому права собственности на объекты электроэнергетики в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации в порядке универсального правопреемства долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период регулирования, в течение которого осуществлен указанный переход, пересматриваются в отношении организации-правопреемника с учетом непревышения таких долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в части величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов над совокупной величиной базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, ранее установленных для реорганизованных организаций.

В случае согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) обеспечения в очередном периоде регулирования равенства цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, предусмотренного пунктом 10_1 Основ ценообразования, для территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности одновременно на территориях нескольких таких субъектов Российской Федерации, долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период регулирования, в течение которого осуществлено указанное согласование, могут быть пересмотрены в отношении такой организации по ее инициативе с учетом непревышения таких долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в части непревышения величиной базового уровня операционных расходов совокупной величины базового уровня операционных расходов, ранее установленных для такой организации в указанных субъектах Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 29 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2022 года N 20; в редакции, введенной в действие со 2 сентября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2022 года N 1533. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 30 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2019 года N 1892)

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 года N 1178

## Изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

(с изменениями на 16 февраля 2015 года)

1. Абзац первый пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст.5525; 2007, N 14, ст.1687; 2009, N 17, ст.2088; 2010, N 40, ст.5086), изложить в следующей редакции:

"17. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.".

2. В пункте 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 года N 929 "О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения"

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 47, ст.5667):

а) в абзаце первом слова "установленный Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" заменить словами "установленный Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172";

б) в абзаце втором слова "установленные Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "установленные Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности";

в) в предложении втором абзаца третьего слова "определенном Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "определенном Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности".

3. В постановлении Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 49, ст.5978):

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Установить, что изменения, которые вносятся в утвержденные на 2011 год инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, соответствующих критерию, установленному пунктом 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации до 31 декабря 2011 года";

б) в Правилах утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных указанным постановлением:

пункт 13 дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) для сетевых организаций - план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой.";

дополнить пунктом 13_1 следующего содержания:

"13_1. Решение об утверждении инвестиционной программы публикуется Министерством энергетики Российской Федерации на своем официальном сайте в сети Интернет не позднее 15 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения по формам, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам.";

пункт 20 дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) для сетевых организаций - план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой.";

дополнить пунктом 20_1 следующего содержания:

"20_1. Решение об утверждении инвестиционной программы публикуется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на своем официальном сайте в сети Интернет не позднее 15 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения по формам, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам.";

в) подпункт утратил силу с 1 января 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 года N 132 - см. предыдущую редакцию.

4. В абзаце первом пункта 3 Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства

Российской Федерации, 2010, N 16, ст.1922; 2011, N 14, ст.1916), слова "на 2011 год" заменить текстом следующего содержания: "на 2011 и 2012 годы. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности на 2012 год, индексируется за период с 1 июля 2012 года до 1 января 2013 года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, но не более чем на 7 процентов.".

5. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст.1916; N 42, ст.5919):

а) предложения первое, второе и третье абзаца десятого пункта 111 после слов "федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов" дополнить словами "начиная с 2013 года";

б) в абзаце четвертом пункта 116 слова "с 2012 года" заменить словами "с 1 июля 2012 года";

в) в предложении первом абзаца четвертого пункта 125 слова "группе точек поставки" заменить словами "группам точек поставки";

г) в приложении N 1 к указанным Правилам:

в разделе I:

в абзаце втором слова ", Ставропольский край" исключить;

абзац третий после слов "Томской области" дополнить словами "(в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка)";

абзац пятый после слов "Ямало-Ненецкого автономного округа," дополнить словами "Ставропольского края,";

в разделе II:

в абзаце первом слова "Республика Бурятия," исключить;

в абзаце втором слова ", Забайкальский край" исключить;

абзац третий после слов "Томская область" дополнить словами "(в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка)";

абзац четвертый после слов "Иркутской области," дополнить словами "Республики Бурятия, Забайкальского края,".

Редакция документа с учетом
изменений и дополнений подготовлена
АО "Кодекс"