

**Раскрытие информации ПАО «ТГК-1» согласно Постановлению
Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении Стандартов
раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии»**

Оглавление

| | |
|--|----|
| 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 год..... | 2 |
| 2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)..... | 2 |
| 3. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения..... | 3 |
| 4. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2019 год..... | 4 |
| 5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии..... | 5 |
| 6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива..... | 7 |
| 7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции..... | 10 |
| 8. Режим использования и состояние водных ресурсов..... | 11 |
| 9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии..... | 15 |

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 год представлена на корпоративном сайте ПАО «ТГК-1» <http://www.tgk1.ru/ir/reports/> и в сети Интернет, используемой ПАО «ТГК-1» для раскрытия информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7263&type=3>

2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Общая структура себестоимости ПАО «ТГК-1» за 2018 год:

| Наименование показателя | 2018 |
|--|-------|
| Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | 1,0 |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 19,3 |
| Топливо, % | 40,8 |
| Энергия, % | 9,9 |
| Затраты на оплату труда, % | 6,4 |
| Проценты по кредитам, % % | 0,0 |
| Арендная плата, % % | 3,5 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 1,6 |
| Амортизация основных средств, % | 11,1 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 2,0 |
| Прочие затраты, % | 4,5 |
| амортизация по нематериальным активам, % | 0,02 |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, % | 0,0 |
| обязательные страховые платежи, % | 0,01 |
| представительские расходы, % | 0,001 |
| иное (пояснить), % | 4,5 |
| расходы на воду, % | 3,9 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100,0 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 114,1 |

3. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.

| Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 | | с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 | |
|--|---|--|--|--|--|
| | | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| | | ПРИКАЗ от 18.12.2017 N 1721/17 | | ПРИКАЗ от 10.12.2018 N 1725/18 | |
| Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1») | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5) | 704,23 | х | 740,17 | х |
| | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2,3,6,7) | 835,78 | 113 248,09 | 891,95 | 113 248,09 |
| | Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8) | 593,29 | 133 000,00 | 689,18 | 133 000,00 |
| | Апатитская ТЭЦ (ТГ-3) | 510,31 | х | 574,50 | х |
| | Апатитская ТЭЦ (ТГ-4) | 510,31 | 146 406,35 | 574,50 | 152 701,83 |
| | Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5) | 916,75 | 98 001,09 | 931,73 | 98 001,09 |
| | Волховская ГЭС-6 | 22,36 | 197 455,71 | 27,02 | 206 298,46 |
| | Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4) | 853,60 | 103 787,55 | 899,82 | 103 787,55 |
| | Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3) | 710,71 | 146 965,00 | 729,63 | 156 196,84 |
| | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ | 16,93 | 146 433,56 | 21,24 | 152 730,20 |
| | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ | 16,93 | 151 070,86 | 21,24 | 157 566,90 |
| | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ | 16,93 | 157 171,91 | 21,24 | 163 930,31 |
| | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ | 16,93 | 151 735,89 | 21,24 | 158 260,53 |
| | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ | 17,05 | 146 433,56 | 21,39 | 152 730,20 |
| | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ | 17,05 | 157 171,91 | 21,39 | 163 930,31 |
| | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ | 17,05 | 146 433,56 | 21,39 | 152 730,20 |
| | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ | 17,05 | 151 070,86 | 21,39 | 157 566,90 |
| | ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ | 691,35 | х | 827,09 | х |
| | ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ | 691,35 | х | 779,83 | х |
| | Каскад Выгских ГЭС | 27,53 | 203 083,70 | 31,79 | 211 816,30 |

| | | | | | |
|--|----------------------------------|----------|------------|----------|------------|
| | Каскад Кемских ГЭС | 25,72 | 201 682,94 | 30,49 | 210 354,58 |
| | Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2) | 22,27 | 144 226,09 | 26,87 | 150 427,81 |
| | Каскад Сунских ГЭС | 25,57 | 134 678,56 | 30,34 | 140 469,74 |
| | Каскады Кольских ГЭС | 27,45 | 94 798,07 | 31,67 | 98 874,39 |
| | Нарвская ГЭС-13 | 21,97 | 111 196,84 | 26,76 | 115 978,30 |
| | Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ | 922,23 | х | 922,23 | х |
| | Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ | 895,90 | х | 895,90 | х |
| | Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3) | 929,84 | 123 589,80 | 929,84 | 123 589,80 |
| | Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1) | 837,17 | 100 424,99 | 1 117,21 | 100 424,99 |
| | Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ | 810,73 | х | 837,32 | х |
| | Северная ТЭЦ-21 (блок 1 - 5) | 834,31 | 91 230,19 | 834,31 | 91 230,19 |
| | Центральная ТЭЦ-2 | 1 511,87 | х | 1 511,87 | х |
| | Южная ТЭЦ-22 | 808,65 | 124 123,24 | 821,06 | 129 480,96 |
| | Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ | 708,83 | х | 766,86 | х |

Приказ ФАС России от 10.12.2018 N 1725/18, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 28.12.2018.

4. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2019 год

| N п/п | Экологические показатели | Единица измерения - тонны | Год (2018) | Год (2019) | |
|-------|---|---------------------------|---------------------|--|-----------|
| | | | Факт по итогам года | Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ | План/цель |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| I | Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: | | | Мероприятия по сокращению выбросов не предусмотрены. Выбросы в пределах разрешенных значений (ПДВ) | |
| | 1.1. оксид азота | тонны | 18 182,99 | | 18 182,99 |
| | 1.2. диоксид серы | тонны | 7 992,12 | | 7 992,12 |
| | 1.3. твердые вещества | тонны | 3 246,63 | | 3246,63 |

| | | | | |
|---|-------|-----------|--|-----------|
| 1.4. летучие органические вещества | тонны | 43,73 | | 43,73 |
| 1.5. оксид углерода | тонны | 8 994,71 | | 8 994,71 |
| 1.6. углеводороды (без летучих органических соединений) | тонны | 0,67 | | 0,67 |
| Итого: | тонны | 38 460,85 | | 38 460,85 |

5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

| Наименование организации с указанием местонахождения и реквизитов | | | | | | | |
|---|---|--|--|--|---|---|-----------|
| Наименование инвестиционной программы, сроки начала реализации инвестиционной программы | Дата утверждения инвестиционной программы | Цели инвестиционной программы | Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу | Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год | | | |
| | | | | Наименование мероприятия | Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.), без НДС | Источник финансирования инвестиционной программы (тыс. руб.), с НДС | |
| Инвестиционная программа ПАО "ТГК-1" на 2018 | Утверждена решением Совета директоров 28.04.2018г. (протокол СД № 13 от 03.05.2018), и скорректирована в течение 2018 года решениями Совета директоров (протокол №5 от 27.11.18). | 1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников; 2. Повышение надежности и экономичности оборудования; 3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; 4. Исполнение | 1.Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 16.11.2015 (Корректировка Инвестиционной программы на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 27.12.2017). 2.Инвестиционная | Приоритетные проекты: | | Амортизация | 8 475 744 |
| | | | | Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ | 47 380 | | |
| | | | | Модернизация Автоводской ТЭЦ | 333 208 | | |
| | | | | Модернизация Верхнетуломского ГЭС | 1 661 616 | | |
| | | | | Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции | 7 514 440 | | |

| | | | | | | |
|--|---|--|--------------|------------------|--------------|-------------------|
| | <p>предписаний надзорных органов;</p> <p>5. Обеспечение безопасности работы энергообъектов;</p> <p>6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.</p> | <p>программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2016-2018 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 23.10.2015. (Корректировка Инвестиционной программы на 2016-2018 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.10.2016 и 01.11.2017)</p> <p>3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2017-2019 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 24.10.2016.</p> | | | | |
| | | | Итого | 9 556 644 | Итого | 10 481 487 |

6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

| Наименование электростанции | Вид используемого топлива | Удельный расход условного топлива | Характеристика топлива | Общий расход топлива электростанции за отчетный период | Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения) |
|-----------------------------|---------------------------|-----------------------------------|---|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Центральная ТЭЦ филиала | Газ | 486 825 | Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8090,1 ккал/м3 | 421 228 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 466 | Сод.серы в мазуте- 0%, влажн.мазута – 0,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9 676,4 | 337 | АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. Долгоруковская, д.19, с.8 |
| Правобережная ТЭЦ-5 | Газ | 981 307 | Плотность газа – 0,660 %, Калорийность газа – 8102,6 ккал/м3 | 847 770 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 143 | Сод.серы в мазуте- 1,85, влажн.мазута – 7,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9095,5 | 110 | Запасы |
| Василеостровская ТЭЦ-7 | Газ | 458 533 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8109,9 ккал/м3 | 395 781 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |

| | | | | | |
|---------------------|-------------------|---------|--|---------|---|
| | Мазут | 166 | Сод.серы в мазуте-1,93, влажн.мазута – 0,6%,Калорийн.мазута ккал/т – 9523,1 | 121 | Запасы |
| Первомайская ТЭЦ-14 | Газ | 655 109 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8103,9 ккал/м3 | 565 882 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 47 | Сод.серы в мазуте-2,4%, влажн.мазута – 1,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9628 | 35 | Запасы |
| | Дизельное топливо | 174 | Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 0,83, влажность дизельного топлива 0,03% | 112 | ООО "Газпромнефть - Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, литер А |
| Автовская ТЭЦ-15 | Газ | 740 751 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8101,8 ккал/м3 | 640 001 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 43 | Сод.серы в мазуте-2,27%, влажн.мазута – 4,4 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 433 | 32 | Запасы |
| Выборгская ТЭЦ-17 | Газ | 411 685 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8107,3 ккал/м3 | 355 452 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 64 | Сод.серы в мазуте-2,64%, влажн.мазута – 0,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9609 | 47 | Запасы |

| | | | | | |
|--------------------|-------|-----------|---|-----------|---|
| Северная ТЭЦ – 21 | Газ | 910 774 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8104,1 ккал/м3 | 786 685 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 384 | Сод.серы в мазуте- 2,03%, влажн.мазута – 10,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9 637,7 | 280 | Запасы |
| Южная ТЭЦ -22 | Газ | 1 523 838 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8103,7 ккал/м3 | 1 316 300 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 138 | Сод.серы в мазуте- 3,2%, влажн.мазута – 6,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9628 | 100 | Запасы |
| Петрозаводская ТЭЦ | Газ | 542 704 | Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8102,9 ккал/м3 | 468 834 | ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А |
| | Мазут | 51 | Калорийн. мазута ккал/т-8717,0 | 41 | Запасы |
| Апатитская ТЭЦ | Мазут | 564 | Сод.серы в мазуте- 1,79%, влажн.мазута – 6,0 %, калорийн. мазута ккал/т-9 399,8 | 420 | АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. Долгоруковская, д.19, с.8 |
| | Уголь | 314 030 | Зольн.угля, - 14,9 %; Влажность угля – 13,1 %, Калорийность угля ккал/т – 4 977,3 | 441 638 | ООО «Русский уголь», 107031, г. Москва, ул. Петровка, д.10 |

7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

| | Расход э/энергии на собственные нужды | | |
|--------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------|
| | на выработку электрической энергии | на выработку тепловой энергии | хозяйственные нужды |
| | тыс.кВт*ч | тыс.кВт*ч | тыс.кВт*ч |
| Центральная ТЭЦ | 22 733,244 | 12 875,947 | 4 002,978 |
| Правобережная ТЭЦ | 87 333,000 | 110 907,000 | 2 672,778 |
| Василеостровская ТЭЦ - 7 | 25 231,000 | 66 819,670 | 212,902 |
| Первомайская ТЭЦ - 14 | 73 979,919 | 87 793,275 | 5 704,010 |
| Автовская ТЭЦ - 15 | 58 914,758 | 145 415,172 | 954,481 |
| Выборгская ТЭЦ - 17 | 46 374,195 | 57 694,000 | 1 492,703 |
| Северная ТЭЦ - 21 | 78 287,000 | 142 708,000 | 2 810,648 |
| Южная ТЭЦ - 22 | 103 552,000 | 152 730,000 | 1 675,814 |
| Волховская ГЭС - 6 | 6 503,161 | 0,000 | 52,082 |
| Лесогорская ГЭС-10 | 4 919,172 | 0,000 | 63,813 |
| Светогорская ГЭС-11 | 24 699,217 | 0,000 | 1 700,769 |
| Нижне-Свирская ГЭС-9 | 5 129,116 | 0,000 | 13,017 |
| Верхне-Свирская ГЭС-12 | 4 797,656 | 0,000 | 18,814 |
| ГЭС - 13 (Нарвская) | 1 928,907 | 0,000 | 472,400 |
| Петрозаводская ТЭЦ | 61 510,000 | 79 439,001 | 9 388,794 |
| Кондопожская ГЭС-1 | 1 323,870 | 0,000 | 304,777 |
| Пальеозерская ГЭС-2 | 456,560 | 0,000 | 0,000 |
| Малые ГЭС | 422,799 | 0,000 | 0,000 |
| Маткожненская ГЭС-3 | 1 173,442 | 0,000 | 60,111 |
| Выгостровская ГЭС-5 | 1 041,872 | 0,000 | 84,963 |
| Беломорская ГЭС-6 | 1 078,145 | 0,000 | 0,000 |
| Палакоргская ГЭС-7 | 1 029,661 | 0,000 | 20,656 |
| Путкинская ГЭС-9 | 3 164,129 | 0,000 | 509,103 |
| Подужемская ГЭС-10 | 2 199,175 | 0,000 | 74,382 |
| Кривопорожская ГЭС-14 | 3 260,065 | 0,000 | 260,943 |
| Юшкозерская ГЭС-16 | 1 115,809 | 0,000 | 108,711 |
| Апатитская ТЭЦ | 25 716,278 | 67 589,917 | 446,316 |
| Нива ГЭС-1 | 704,556 | 0,000 | 0,000 |
| Нива ГЭС-2 | 961,523 | 0,000 | 0,000 |
| Нива ГЭС-3 | 1 689,226 | 0,000 | 0,578 |
| Кумская ГЭС-9 | 926,006 | 0,000 | 0,000 |
| Йовская ГЭС-10 | 902,241 | 0,000 | 0,000 |

| | | | |
|---------------------------|-------------|-------------|------------|
| Князегубская ГЭС-11 | 1 412,174 | 0,000 | 0,000 |
| Кайтакоски ГЭС-4 | 357,886 | 0,000 | 0,000 |
| Янискоски ГЭС-5 | 1 068,575 | 0,000 | 0,000 |
| Раякоски ГЭС-6 | 1 224,924 | 0,000 | 1 243,481 |
| Хевоскоски ГЭС-7 | 1 117,218 | 0,000 | 0,000 |
| Борисоглебская ГЭС-8 | 1 057,982 | 0,000 | 579,520 |
| Серебрянская ГЭС-15 | 2 655,801 | 0,000 | 491,511 |
| Серебрянская ГЭС-16 | 2 844,445 | 0,000 | 70,445 |
| Верхне-Териберская ГЭС-18 | 1 994,445 | 0,000 | 274,155 |
| Нижне-Териберская ГЭС-19 | 1 734,400 | 0,000 | 0,000 |
| Верхне-Тулумская ГЭС-12 | 2 503,177 | 0,000 | 332,088 |
| Нижне-Тулумская ГЭС-13 | 1 770,646 | 0,000 | 1 500,086 |
| Кислогубская ПЭС | 0,000 | 0 | 0 |
| Всего ПАО «ТГК-1» | 672 802,372 | 923 971,982 | 37 597,829 |

8. Режим использования и состояние водных ресурсов

| N п/п | Наименование гидроэлектростанции (далее - ГЭС)/рынок, на котором гидроэлектростанция осуществляет деятельность (оптовый рынок или розничные рынки) | Пропускная способность водосбросных сооружений при наивысшем проектном подпорном уровне (далее - НПУ) верхнего бьефа, который может поддерживаться в нормальных условиях эксплуатации гидротехнических сооружений (единица измерения - м/сек) | Выработка электроэнергии и за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч) | Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2018) (измеряются в метрах) | | Тип, мощность генератора |
|-------|--|---|--|--|---|--|
| | | | | НПУ | Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращенное название - УМО) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Нива ГЭС-1 | 840 | 125 079 | 127,31 128,19* | 124,0 124,88* | ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт |
| 2 | Нива ГЭС-2 | 780 | 390 597 | 114,24 115,12* | 111,62 112,5* | ВВ-844V-187, 15 МВт ВВ-844V-187, |

| | | | | | | |
|----|--------------------------|-------|---------|--------------------|--------------------|--|
| | | | | | | 15 МВт СВ-546/90-32, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт |
| 3 | Нива ГЭС-3 | 788 | 851 212 | 77,24 78,12* | 76,62 77,5* | СВ-655/110-32, 40 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт |
| 4 | Кумская ГЭС (р.Ковда) | 186 | 356 030 | 109,35 | 103,0 | СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт |
| 5 | Иовская ГЭС | 1 300 | 458 703 | 72,02 | 70,0 | СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт |
| 6 | Княжегубская ГЭС | 1 100 | 775 800 | 37,17 | 33,7 | СВ-850/120-60, 40 МВт, СВ-850/120-60, 36 МВт, СВ-850/120-60, 36МВт, СВ-850/120-60, 40 МВт, |
| 7 | ГЭС Кайтакоски | 500 | 80 492 | 118,93 117,46** | 117,14 115,67** | HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт |
| 8 | ГЭС Янискоски | 439 | 232 013 | 111,50 110,03** | 110,97 109,5** | YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт |
| 9 | ГЭС Раякоски | 500 | 264 890 | 91,11 89,64** | 90,47 89,0** | HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт |
| 10 | ГЭС Хевоскоски | 600 | 246 635 | 69,83 70,23** | 69,52 69,92** | ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт |
| 11 | Борисоглебская ГЭС | 734 | 286 447 | 20,48 20,88** | 20,1 20,5** | ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, |

| | | | | | | |
|----|------------------------|-------|---------|--------|-------------------------------------|--|
| | | | | | | 28 МВт |
| 12 | Верхне-Туломская ГЭС | 964 | 881 688 | 78,90 | 74,0 | СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт |
| 13 | Нижне-Туломская ГЭС | 1 986 | 292 067 | 17,79 | 17,0 | СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт |
| 14 | Серебрянская ГЭС-1 | 654 | 576 953 | 153,14 | 145,0 | СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт |
| 15 | Серебрянская ГЭС-2 | 1 200 | 531 621 | 73,89 | 73,8 | СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт |
| 16 | Верхне-Териберская ГЭС | 688 | 206 411 | 144,15 | 132,0 | СВ-800/230-32, 130 МВт |
| 17 | Нижне-Териберская ГЭС | 744 | 38 708 | 23,93 | 22,8 | СВ-663/100-40, 26,5 МВт |
| 18 | Волховская ГЭС | 500 | 332 218 | 15,74 | 14,70 | СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш. ВВ-1250-50 1 МВт 2 маш. |
| 19 | Нижне-Свирская ГЭС | 2 075 | 557 621 | 18,10 | 17,40 навигация 16,50 зима | СВ-902\160-8 30 МВт |
| 20 | Верхне-Свирская ГЭС | 1 600 | 695 745 | 33,50 | 31,50 навигация | СВ-1100\145-88 40 МВт |

| | | | | | | |
|----|--------------------|---|---------|--------|---------------|---|
| | | | | | 30.00 зима | |
| 21 | Лесогорская ГЭС | 1 550 | 760 298 | 27,50 | 25.50 | СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт |
| 22 | Светогорская ГЭС | 1 150 | 675 107 | 43,20 | 39.80 | СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт |
| 23 | Нарвская ГЭС | 2 603 | 713 628 | 25,00 | 24.55 | СВ-1030/120-68 46.5 МВт |
| 24 | Кондопожская ГЭС | 70 | 114 583 | 62,55 | 60,90 | GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт |
| 25 | Пальеозерская ГЭС | 200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655) | 112 369 | 101,50 | 99,0 | ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт |
| 26 | Маткожненская ГЭС | | 386 469 | 47,10 | 46,20 | СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт |
| 27 | Палакоргская ГЭС | 120 | 194 645 | 60,20 | 59,30 | ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт |
| 28 | Выгостровская ГЭС | 1 495 | 253 989 | 26,20 | 25,70 | ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт |
| 29 | Беломорская ГЭС | 897 | 143 730 | 12,80 | 12,30 | ВГС-850/70-88 9 МВт ВГС-850/70-88 9 МВт ВГС-850/70-88 9 МВт |
| 30 | Кривопорожская ГЭС | 940 | 522 207 | 69,0 | 68,0 | СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт |

| | | | | | | |
|----|--------------------|-------|---------|-------|-------|--|
| | | | | | | СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт |
| 31 | Подужемская ГЭС | 1 490 | 219 569 | 40,0 | 39,0 | ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт |
| 32 | Путкинская ГЭС | 1 043 | 404 224 | 28,0 | 27,5 | ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт |
| 33 | Юшкозерская ГЭС | 494 | 75 033 | 103,0 | 100,3 | ВГС-700/69-64У4 9 МВт ВГС-700/69-64У4 9 МВт |

Примечание:

* - отметки в Беломорской системе высот, применяемой на каскаде Нивских ГЭС;

** -отметки в Финской и Норвежской системах высот, применяемых на каскаде Пазских ГЭС.

9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии

| Объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику | Величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику |
|--|--|
| 1 | 2 |
| 4 284 140,747 тыс.кВтч | 41 039,686 МВт |