

**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 2019 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. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2020 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 .....	9
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 2019 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2019 год представлена на корпоративном сайте ПАО «ТГК-1» <http://www.tgcl.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 2019 год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2019
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,5
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20,8
Топливо, %	40,8
Энергия, %	9,3
Затраты на оплату труда, %	6,7
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	3,4
Отчисления на социальные нужды, %	1,9
Амортизация основных средств, %	9,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,2
Прочие затраты, %	4,6
амортизация по нематериальным активам, %	0,03
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,000
иное (пояснить), %	4,5
расходы на воду	3,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115,0

**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 01.01.2019 г. по 30.06.2019		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019	
		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)
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 27.11.2018 N 1641/18, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26.12.2018.

Приказ ФАС России от 21.12.2018 N 1826/18, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 31.12.2018.

#### **4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2020 год**

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2019)	Год (2020)	
			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	
	1.1. оксид азота	тонны	16 344,81		16 344,81

1.2. диоксид серы	тонны	8 582,16	значений (ПДВ)	8 582,16
1.3. твердые вещества	тонны	2 740,37		2 740,37
1.4. летучие органические вещества	тонны	43,21		43,21
1.5. оксид углерода	тонны	9 387,31		9 387,31
1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	1,796		1,80
Итого:	тонны	37 099,65		37 099,65

## 5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

Наименование организации с указанием местонахождения и реквизитов							
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания 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 2019	Утверждена решением Совета директоров 07.06.2019г. (протокол СД № 12 от 10.06.2019), и изменена в течении 2019 года решением	1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников;  2. Повышение надежности и экономичности	1. Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2019-2023 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 14.12.2018 2. Инвестиционная	Приоритетные проекты:		Амортизация	8 410 655
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	71 605		
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	792 937		

Совета директоров 13.12.2019 (протокол №12 от 16.12.2019).	<p>оборудования;</p> <p>3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;</p> <p>4. Исполнение обязательных требований (экологической, промышленной, пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых потребителей);</p> <p>5. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности;</p> <p>6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.</p>	<p>программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 26.09.2018.</p> <p>(Корректировка Инвестиционной программы на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019)</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>	Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	1 332 334		
			Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	6 756 736		
						Итого

**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	467 437	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8101,6 ккал/м3	403 866	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	465	Сод.серы в мазуте- 2,15%, влажн.мазута – 0,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9 573,4	340	АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. Долгоруковская, д.19, с.8
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	951 344	Плотность газа – 0,690 %, Калорийность газа – 8103,8 ккал/м3	821 759	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	39	Сод.серы в мазуте- 1,86, влажн.мазута – 8%, калорийн.мазута ккал/т – 9097	30	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	438 047	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8095,8 ккал/м3	378 758	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	86	Сод.серы в мазуте- 2,61, влажн.мазута – 0%,Калорийн.мазута ккал/т – 9635	62	Запасы

Первомайская ТЭЦ-14	Газ	594 714	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 096,7 ккал/м3	514 165	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	471	Сод.серы в мазуте- 2,24%, влажн.мазута – 5,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9 456,1	348	Запасы
	Дизельное топливо	109	Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 454,14 влажность дизельного топлива 0%	68,89	ООО "Газпромнефть - Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, литер А
Автоовская ТЭЦ-15	Газ	729 316	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 103,2 ккал/м3	630 023	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	60	Сод.серы в мазуте- 2,21%, влажн.мазута – 4,4 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 504,2	44	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	507 203	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 105,1 ккал/м3	438 050	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	48	Сод.серы в мазуте- 2,49%, влажн.мазута – 0,19%, калорийн.мазута ккал/т – 9606,4	35	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	877 979	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 087,4 ккал/м3	759 934	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А



	Мазут	372	Сод.серы в мазуте-1,94%, влажн.мазута – 15,2%, калорийн.мазута ккал/т – 9 551,9	272	ООО «Афтиаг-Ойл» 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Успенская, д.5, помещение 15
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 576 370	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8106,6 ккал/м3	1 361 192	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	133	Сод.серы в мазуте-2,49%, влажн.мазута – 0,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9 619	97	Запасы
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	529 341	Плотность газа – 0,65 %, Калорийность газа – 8 100,1 ккал/м3	457 449	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	103	Влажность мазута-11,8 %, Калорийн.мазута ккал/т-8 568,0	83	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	700	Сод.серы в мазуте-2,31%, влажн.мазута – 2,9 %, калорийн.мазута ккал/т-9 589	511	ООО «Афтиаг-Ойл» 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Успенская, д.5, помещение 15
	Уголь	332 015	Зольн.угля, - 13,7 %; Влажность угля – 15 %, Калорийность угля ккал/т – 4 923,8	472 034	1. ООО «Русский уголь», 107031, г. Москва, ул. Петровка, д.10. 2. ООО «Разрез «Задубровский Новый» 650023, Кемеровская обл., г. Кемерово, пр-т Октябрьский, строение 56, корпус Г, офис 24

**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	23 579,437	12 602,250	2 503,032
Правобережная ТЭЦ - 5 сумма	78 111,000	104 604,000	3 089,468
Василеостровская ТЭЦ - 7	23 076,000	67 252,215	198,314
Первомайская ТЭЦ - 14 (сумма)	62 079,195	82 567,873	5 508,303
Автовская ТЭЦ - 15	59 272,107	152 063,637	891,396
Выборгская ТЭЦ - 17	63 894,893	53 495,000	1 342,394
Северная ТЭЦ - 21	83 661,000	140 177,000	2 756,909
Южная ТЭЦ - 22	124 398,000	144 321,000	1 714,319
Волховская ГЭС - 6	6 670,026	0,000	53,821
Лесогорская ГЭС-10	4 418,922	0,000	61,017
Светогорская ГЭС-11	23 999,294	0,000	1 777,590
Нижне-Свирская ГЭС-9	4 629,084	0,000	298,841
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 071,803	0,000	14,250
ГЭС - 13 (Нарвская)	2 125,316	0,000	493,481
Петрозаводская ТЭЦ	62 957,000	78 834,000	9 797,854
Кондопожская ГЭС-1	1 320,150	0,000	229,352
Пальеозерская ГЭС-2	529,177	0,000	0,000
Малые ГЭС	387,331	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 139,454	0,000	69,637
Выгостровская ГЭС-5	1 039,149	0,000	79,313
Беломорская ГЭС-6	1 036,126	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 078,092	0,000	18,416
Путкинская ГЭС-9	3 202,760	0,000	451,016
Подужемская ГЭС-10	2 093,934	0,000	65,337
Кривопорожская ГЭС-14	3 090,473	0,000	376,038
Юшкозерская ГЭС-16	1 070,950	0,000	108,687
Апатитская ТЭЦ	27 508,368	73 329,386	423,082
Нива ГЭС-1	744,264	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	1 011,368	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 738,402	0,000	0,811
Кумская ГЭС-9	759,116	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	915,575	0,000	0,000
Княжегубская ГЭС-11	1 409,601	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	396,724	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 121,984	0,000	0,000

Раякоски ГЭС-6	1 294,662	0,000	1 688,362
Хевоскоски ГЭС-7	1 167,395	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 190,457	0,000	701,480
Серебрянская ГЭС-15	2 861,023	0,000	477,736
Серебрянская ГЭС-16	2 755,756	0,000	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 163,245	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 678,841	0,000	0,000
Верхне-Туломская ГЭС-12	2 784,387	0,000	328,537
Нижне-Туломская ГЭС-13	1 870,197	0,000	1 605,086
Кислогубская ПЭС	0,000	0,000	0,000
Всего ПАО ТГК-1	697 302,038	909 246,361	37 468,479

## 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 (31.12.2019) (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	109 839	127,31 128,19*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	347 302	114,24 115,12*	111,62 112,5*	ВВ-844V-187, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт СВ-546/90-32,

						15 МВт BB-844V-187, 15 МВт
3	Нива ГЭС-3	788	729 458	77,24 78,12*	76,62 77,5*	CB-655/110-32, 40 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт
4	Кумская ГЭС (р.Ковда)	186	319 363	109,35	103,0	CB1-840/135-44, 40 МВт CB1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	560 356	72,02	70,0	CB1-840/135-44, 48 МВт CB1-840/135-44, 48 МВт
6	Княжегубская ГЭС	1 100	725 111	37,17	33,7	CB-850/120-60, 40 МВт, CB-850/120-60, 36 МВт, CB-850/120-60, 36МВт, CB-850/120-60, 40 МВт,
7	ГЭС Кайтакоски	500	74 686	118,93 117,46**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	172 698	111,50 110,03**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	237 334	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	226 744	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	282 617	20,48 20,88**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт

12	Верхне-Тулумская ГЭС	964	802 796	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-Тулумская ГЭС	1 986	279 820	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	462 617	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	445 421	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	287 235	144,15	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	58 694	23,93	22,8	СВ-663/100-40, 26,5 МВт
18	Волховская ГЭС	500	363 526	15,74	14,70	СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	472 859	18,10	17,40 навигация 16,50 зима	СВ-902\160-8 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	572 228	33,50	31,50 навигация 30,00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	597 849	27,50	25,50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31,5 МВт

22	Светогорская ГЭС	1 150	548 663	43,20	39,80	CB-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	549 964	25,00	24,55	CB-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	103 105	62,55	60,90	GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	96 216	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		362 014	47,10	46,20	CB-566-125-40 21 МВт CB-566-125-40 21 МВт CB-566-125-40 21 МВт
27	Палакоргская ГЭС	120	181 356	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	237 850	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	136 040	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	542 679	69,0	68,0	CB-911/106-44УХЛ4 45 МВт CB-911/106-44УХЛ4 45 МВт CB-911/106-44УХЛ4 45 МВт CB-911/106-44УХЛ4 45 МВт
31	Подужемская ГЭС	1 490	217 972	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80

						24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	431 053	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	75 469	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
5 257 750,488 тыс.кВтч	48 115,519МВт