

**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 2022 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) исполнительного органа 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 2023 год .....	5
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии .....	6
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 за 2022 год .....	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 2022 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2022 год представлена на сайте государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/organizations-card/3177361>.

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

Общая структура себестоимости ПАО «ТГК-1» за 2022 год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2022
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2,4
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	21,6
Топливо, %	40,6
Энергия, %	10,5
Затраты на оплату труда, %	7,5
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	1,3
Отчисления на социальные нужды, %	2,2
Амортизация основных средств, %	9,0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,5
Прочие затраты, %	3,5
амортизация по нематериальным активам, %	0,04
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,0001
иное (пояснить), %	3,4
расходы на воду	3,4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	111,7

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

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	На 2023 год	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ПАО "ТГК-1"	Автовская ТЭЦ-15 (Г-2,3)	903,70	183 991,16
	Автовская ТЭЦ-15 (Г-1,6)	903,70	X
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	758,68	183 637,64
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	758,68	X
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	942,93	183 445,03
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	955,02	131 447,49
	Волховская ГЭС-6	39,44	247 415,78
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	895,67	187 711,09
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	32,79	181 763,51
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	32,79	187 519,65
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	32,79	195 092,71
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	32,79	188 345,13
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	33,66	195 092,71
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51
ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	33,66	187 519,65	

	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	1 022,96	X
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	941,36	X
	Каскад Выгских ГЭС	47,71	260 775,20
	Каскад Кемских ГЭС	44,86	253 035,08
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	39,72	180 411,93
	Каскады Кольских ГЭС	46,40	118 869,47
	Нарвская ГЭС-13	39,40	139 206,88
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 127,20	165 536,42
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 091,71	165 536,42
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ- 1,2,3)	949,13	272 360,79
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 135,89	150 879,93
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 018,29	218 164,75
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	828,23	199 090,89
	Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 061,73	155 435,17
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	923,69	165 536,42

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 12 декабря 2022 г. N 969/22

**4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2023 год**

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2022)	Год (2023)	
			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 осуществляются в пределах разрешенных значений (ПДВ).	
	1.1. оксид азота	тонны	14897,87		14897,87
	1.2. диоксид серы	тонны	14744,36		14744,36
	1.3. твердые вещества	тонны	3117,95		3117,95
	1.4. летучие органические вещества	тонны	39,59		39,59
	1.5. оксид углерода	тонны	8071,97		8071,97
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	1,6		1,6
	Итого:	тонны	40878,1		40878,1

## 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 2022	Утверждена решением Совета директоров 31.12.2021 (протокол СД №22 от 10.01.2022), и изменена в течение 2022 года решениями Совета директоров (протокол №27 от 13.05.2022, протокол №30 от 09.06.2022, протокол №42 от 08.12.2022).	<p>1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников;</p> <p>2. Повышение надежности и экономичности 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</p>	<p>1.Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2019-2023 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 14.12.2018 (Корректировка Инвестиционной программы на 2019-2023 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 20.11.2020, 19.11.2021 и 18.11.2022).</p> <p>2.Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 26.09.2018. (Корректировка Инвестиционной</p>	Приоритетные проекты:		Амортизация	7 853 197		
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	2 141 862				
				Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12)	1 586 238				
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ПАО "ТГК-1"	2 150 388				
				Строительство МГЭС на р. Паз	160 109			Прочие собственные средства	3 542 940
				Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21	97 000				
				Техническое перевооружение ТГ № 4 Василеостровской ТЭЦ-7	3 222			Привлеченные средства	8 282 272
				Техническое перевооружение ТГ №2 Северной ТЭЦ-21	5 887				
Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	7 653 437								

	информационной) безопасности;	программы на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019 и 30.11.2022)	Приобретение внеоборотных активов, в т.ч. выкуп Объекта ГТУ-ТЭЦ на ЭС-1 Центральной ТЭЦ	4 695 843		
	6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.	3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2021-2022 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 28.10.2020.				
			Итого	18 493 986	Итого	19 678 409

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

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива на единицу продукции, г/кВтч	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Центральная ТЭЦ	Газ	152,41	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8131,3 ккал/м3	518618	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,73%, влажн.мазута – 1,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9 558,2	55	Запасы

Правобережная ТЭЦ-5	Газ	163,31	Плотность газа – 0,690 %, Калорийность газа – 8133,3 ккал/м3	927 873	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-1,7, влажн.мазута – 22,5%, калорийн.мазута ккал/т – 9 398,2	130	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	164,33	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 137,8ккал/м3	471 152	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,25, влажн.мазута – 3,0%,Калорийн.мазута ккал/т – 9 254,9	161	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	164,32	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 138,1ккал/м3	592 874	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,64%, влажн.мазута – 3,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9 431,3	113	Запасы
	Дизельное топливо		Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 442,82, влажность дизельного топлива 0,0%	17	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	159,74	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 142,6ккал/м3	731 436	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,43%, влажн.мазута – 3,8 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 372,1	92	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	182,92	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 136,4 ккал/м3	390632	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 0,87%, влажн.мазута – 5,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9 539,9	32	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	162,22	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 131,5ккал/м3	916 949	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 1,37%, влажн.мазута – 25,3%, калорийн.мазута ккал/т – 9 295,1	489	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	176,70	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 138,7ккал/м3	1 662 539	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,23%, влажн.мазута – 2,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9620,9	114	АО «Группа компаний «ЕКС» 150001, г. Ярославль, ул. Большая Федоровская, д. 63, пом. 1-6,8,9
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	170,97	Плотность газа – 0,7 %, Калорийность газа – 8 149,5ккал/м3	542 228	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут		Сод.серы в мазуте-0,1%, влажн.мазута – 11,2%, калорийн. мазута ккал/т-9 022,2	1 331	АО «Группа компаний «ЕКС» 150001, г. Ярославль, ул. Большая Федоровская, д. 63, пом. 1-6,8,9
Апатитская ТЭЦ	Мазут	159,52	Сод.серы в мазуте-2,39%, влажн.мазута – 11,1 %, калорийн. мазута ккал/т-9 242,3	1 014	Запасы
	Уголь		Зольн.угля, - 13,5 %; Влажность угля – 13,7 %, Калорийность угля ккал/т – 4 992,0	326 382	АО «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 за 2022 год**

Предприятие	Расход э/энергии на собственные нужды		
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	хозяйственные и социально-бытовые нужды
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	32 785,949	54 049,297	2 628,372
Правобережная ТЭЦ - 5	59 320,000	108 298,000	2 676,113
Василеостровская ТЭЦ - 7	24 527,000	70 931,477	203,009
Первомайская ТЭЦ - 14	43 996,491	90 806,892	4 625,082
Автовская ТЭЦ - 15	59 634,454	140 761,975	950,564
Выборгская ТЭЦ - 17	41 344,391	59 643,466	1 226,239
Северная ТЭЦ - 21	77 779,000	142 953,000	2 570,177
Южная ТЭЦ - 22	120 522,000	162 860,000	1 532,280
Волховская ГЭС - 6	4 551,293	0,000	45,842
Лесогорская ГЭС-10	4 836,413	0,000	61,017
Светогорская ГЭС-11	9 063,926	0,000	973,174
Нижне-Свирская ГЭС-9	5 311,102	0,000	302,976
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 539,274	0,000	15,112
Нарвская ГЭС - 13	0,000	0,000	0,000
Петрозаводская ТЭЦ	59 768,000	85 597,000	9 722,400
Кондопожская ГЭС-1	1 537,357	0,000	258,571
Пальеозерская ГЭС-2	506,747	0,000	0,000
Малые ГЭС	517,668	0,000	0,000

Маткожненская ГЭС-3	1 903,860	0,000	45,372
Выгостровская ГЭС-5	994,755	0,000	68,818
Беломорская ГЭС-6	1 146,708	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 108,235	0,000	12,891
Путкинская ГЭС-9	3 136,568	0,000	563,692
Подужемская ГЭС-10	2 019,133	0,000	53,697
Кривопорожская ГЭС-14	3 599,560	0,000	316,740
Юшкозерская ГЭС-16	1 200,396	0,000	110,562
Апатитская ТЭЦ	29 554,129	73 240,052	370,477
Нива ГЭС-1	744,362	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	1 023,569	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 657,258	0,000	0,575
Кумская ГЭС-9	755,943	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	938,038	0,000	1 080,000
Князегубская ГЭС-11	1 410,576	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	433,982	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 031,028	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 446,621	0,000	1 464,525
Хевоскоски ГЭС-7	1 039,003	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	985,223	0,000	604,640
Серебрянская ГЭС-15	2 554,071	0,000	467,110
Серебрянская ГЭС-16	2 849,305	0,000	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 291,045	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 648,016	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	1 482,005	0,000	386,521
Нижне-Тулумская ГЭС-13	1 543,498	0,000	1 531,678
ПАО ТГК-1	621 802,240	989 141,159	35 699,916

## 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 (31.12.2022) (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращен	

					ное название - УМО)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Нива ГЭС-1	840	156 296	126,91 127,79*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	391 494	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	1001 926	77,20 78,08*	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	405 207	109,24	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт
5	Иювская ГЭС	1 300	610 591	71,95	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт
6	Князегубская ГЭС	1 100	841 972	36,78	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	74 604	118,79	117,14	HSSOP-65-5530, 5,6

				117,32**	115,67**	МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	227 976	111,49 110,02**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	258 612	90,86 89,39**	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	263 858	69,78 70,18**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	317 424	20,53 20,93**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне- Туломская ГЭС	964	971 096	79,32	74,0	СВ-660/165-32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165-32УХЛ4, 67 МВт СВ-660/165-32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165-32УХЛ4, 75 МВт
13	Нижне- Туломская ГЭС	1 986	314 439	17,90	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	615 459	153,21	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	481 728	73,84	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	313 646	143,97	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	66 706	23,95	22,8	СВ-663/100-40, 24,9 МВт
18	Волховская ГЭС	500	349 815	15,74	14,70	СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	480 644	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-80 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	598 837	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	699 616	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	646 097	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	610 705	25,00	24.55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	110 798	62,55	60,90	GS-2808 10,7 МВт GS-2808 10,7 МВт G227 3,5 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	99 771	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,4 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		358 760	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	184 488	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	249 706	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	142 047	12,80	12,30	ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт
30	Кривопорожская ГЭС	940	527 151	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	224 598	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	401 235	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	80 819	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
218 970,206 тыс. кВтч	25 МВт