

**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 2021 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 2022 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 2021 год .....	10
8. Режим использования и состояние водных ресурсов .....	12
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии .....	16

## 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2021 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2021 год представлена на корпоративном сайте ПАО «ТГК-1» <http://www.tgc1.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 2021 год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2021
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	21,5
Топливо, %	40,6
Энергия, %	10,5
Затраты на оплату труда, %	6,8
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	3,1
Отчисления на социальные нужды, %	2,0
Амортизация основных средств, %	8,6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,3
Прочие затраты, %	3,5
амортизация по нематериальным активам, %	0,04
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,000
иное (пояснить), %	3,5
расходы на воду	3,3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	113,7

**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.**

п\п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
	ПАО "ТГК-1"	Автольская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)	762,75	х	786,61	х
		Автольская ТЭЦ-15 (ТГ-2,3,6,7)	762,75	113 248,09	786,61	90 446,53
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	625,09	х	635,01	х
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-6-8)	625,09	133 000,00	649,37	149 890,57
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	625,09	159 945,55	635,01	149 890,57
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	795,05	83 428,58	817,69	127 619,86
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	783,83	115 090,17	827,35	118 888,15
		Волховская ГЭС-6	30,30	215 790,22	33,73	222 901,50
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	752,11	85 073,36	775,11	170 288,72
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	24,48	159 144,87	27,57	164 396,65
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	24,48	164 184,71	27,57	169 602,81
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	24,48	171 343,90	27,57	176 991,99
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	24,43	165 435,99	27,57	170 889,12
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	25,25	159 673,39	28,43	164 936,35
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	25,25	171 343,90	28,43	176 991,99

	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	25,25	159 673,39	28,43	164 936,35
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	25,25	164 713,23	28,43	170 142,51
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	852,10	x	878,39	x
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	803,41	x	825,58	x
	Каскад Выгских ГЭС	35,31	221 297,69	39,96	228 593,59
	Каскад Кемских ГЭС	33,95	220 361,41	37,29	227 619,45
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	29,97	157 350,00	33,52	162 535,40
	Каскад Сунских ГЭС	33,77	147 055,49	37,06	151 900,20
	Каскады Кольских ГЭС	35,22	103 549,10	39,68	106 960,04
	Нарвская ГЭС-13	29,94	121 363,60	33,27	125 362,51
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	950,33	149 720,00	979,51	149 720,00
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	922,86	x	x	x
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	x	x	950,41	149 720,00
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	797,96	118 254,58	822,03	212 751,97
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	963,47	102 893,25	991,76	136 020,08
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	862,91	x	889,96	x
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	701,00	90 542,27	721,79	98 611,75
	Южная ТЭЦ-22	901,94	135 497,55	929,94	139 972,54
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	781,71	149 720,00	805,51	149 720,00

Приказ ФАС России от 17 декабря 2020 г. N 1227/20, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 31.12.2020

**4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2022 год**

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2021)	Год (2022)	
			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	17 393,8		17 393,8
	1.2. диоксид серы	тонны	13 524,6		13 524,6
	1.3. твердые вещества	тонны	3 052,4		3 052,4
	1.4. летучие органические вещества	тонны	42,6		42,6
	1.5. оксид углерода	тонны	10 232,6		10 232,6
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	1,8		1,8
	Итого:	тонны	44 259,5		44 259,5

## 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 2021	Утверждена решением Совета директоров 28.12.2020. (протокол СД №7 от 28.12.2020), и изменена в течении 2021 года решениями Совета директоров (протокол №18 от 05.08.2021, протокол №22 от 10.01.2022).	<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</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 и 19.11.2021).</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 программы на</p>	Приоритетные проекты:		Амортизация	10 594 960
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	5 646 247		
				Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	1 454 731		
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	65 416		
				Строительство МГЭС на р. Паз	61 773		
				Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21	38 539		
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	5 954 623		

	и информационной) безопасности;	2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019)				
	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	13 221 329	Итого	13 388 529

### 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, кг/Гкал	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	152,31	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8120,1 ккал/м3	523422	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 0,05%, влажн.мазута – 1,7%, калорийн.мазута ккал/т – 9375,1	29	Запасы
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	173,11	Плотность газа – 0,690 %, Калорийность газа – 8121,4 ккал/м3	1116529	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут		Сод.серы в мазуте-1,83, влажн.мазута – 13,2%, калорийн.мазута ккал/т – 9561,0	55	ООО «Афтиаг-Ойл» 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Успенская, д.5, помещение 15
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	161,30	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8120,4 ккал/м3	469180	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,38, влажн.мазута – 0,8%, Калорийн.мазута ккал/т – 9470,7	30	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	168,56	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8119,9 ккал/м3	650953	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,4%, влажн.мазута – 1,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9667,3	200	Запасы
	Дизельное топливо		Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 829,40, влажность дизельного топлива 0,0%	26	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	156,06	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8122,6 ккал/м3	677889	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,17%, влажн.мазута – 5,2 %, калорийн.мазута ккал/т – 9685,8	109	Запасы



Выборгская ТЭЦ-17	Газ	188,57	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8120,1 ккал/м3	415498	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-0,34%, влажн.мазута – 2,7%, калорийн.мазута ккал/т – 9591,6	37	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	162,57	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8116,9 ккал/м3	910485	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-1,5%, влажн.мазута – 24,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9075,7	461	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	175,70	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8120,6 ккал/м3	1598233	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,5%, влажн.мазута – 9,9%, калорийн.мазута ккал/т – 9620,9	2204	АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. 4-я 8 Марта, д. 6, стр. 1, оф. 9
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	177,66	Плотность газа – 0,65 %, Калорийность газа – 8111,5 ккал/м3	574860	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-0,1%, влажн.мазута – 9,9%, калорийн. мазута ккал/т-8781,4	971	Запасы

Апатитская ТЭЦ	Мазут	158,83	Сод.серы в мазуте-2,37%, влажн.мазута – 8,1 %, калорийн. мазута ккал/т-9 344,6	683	АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. 4-я 8 Марта, д. 6, стр. 1, оф. 9
	Уголь		Зольн.угля, - 12,9 %; Влажность угля – 15,3 %, Калорийность угля ккал/т – 4921,	334314	1. АО «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 3. ООО «Разрез «Евтинский 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 за 2021 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	29 567,471	45 725,123	2 495,980
Правобережная ТЭЦ - 5	83 877,000	118 154,000	4 156,650
Василеостровская ТЭЦ - 7	25 369,000	69 859,317	206,655
Первомайская ТЭЦ - 14	54 316,568	92 101,990	5 025,919
Автовская ТЭЦ - 15	43 329,650	131 797,840	945,873
Выборгская ТЭЦ - 17	45 978,833	56 804,000	1 390,240
Северная ТЭЦ - 21	81 119,000	142 415,000	2 526,695
Южная ТЭЦ - 22	119 714,000	159 518,000	1 569,114
Волховская ГЭС - 6	6 641,830	0,000	50,052
Лесогорская ГЭС-10	5 163,119	0,000	61,017

Светогорская ГЭС-11	24 969,571	0,000	2 020,907
Нижне-Свирская ГЭС-9	5 277,448	0,000	381,535
Верхне-Свирская ГЭС-12	6 983,716	0,000	17,991
Нарвская ГЭС - 13	1 870,991	0,000	482,757
Петрозаводская ТЭЦ	63 795,000	82 742,000	8 886,358
Кондопожская ГЭС-1	1 438,742	0,000	254,251
Пальеозерская ГЭС-2	479,117	0,000	0,000
Малые ГЭС	404,463	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 764,723	0,000	48,980
Выгостровская ГЭС-5	1 064,240	0,000	66,413
Беломорская ГЭС-6	1 124,974	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 143,268	0,000	12,199
Путкинская ГЭС-9	3 639,587	0,000	560,093
Подужемская ГЭС-10	2 192,493	0,000	63,322
Кривопорожская ГЭС-14	3 450,310	0,000	347,835
Юшкозерская ГЭС-16	1 108,771	0,000	134,475
Апатитская ТЭЦ	27 223,633	74 952,236	370,517
Нива ГЭС-1	757,056	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	1 021,155	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 819,939	0,000	0,493
Кумская ГЭС-9	729,275	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	956,306	0,000	1 031,560
Княжегубская ГЭС-11	1 471,171	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	450,876	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 144,736	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 388,480	0,000	1 496,635
Хевоскоски ГЭС-7	1 094,936	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 068,629	0,000	670,720
Серебрянская ГЭС-15	2 648,811	0,000	472,185
Серебрянская ГЭС-16	2 827,405	0,000	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 278,845	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 777,269	0,000	0,000

Верхне-Туломская ГЭС-12	2 685,069	0,000	254,760
Нижне-Туломская ГЭС-13	1 739,623	0,000	1 627,829
ПАО ТГК-1	668 867,099	974 069,506	37 974,610

## 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 (31.12.2021) (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	141 448	127,01 127,89*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	419 699	114,30 115,18*	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	911 618	77,29 78,17*	76,62 77,5*	СВ-655/110-32, 40 МВт СВ-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	418 214	109,30	103,0	CB1-840/135-44, 40 МВт CB1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	561 291	71,91	70,0	CB1-840/135-44, 48 МВт CB1-840/135-44, 48 МВт
6	Княжегубская ГЭС	1 100	969 574	36,77	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	72 910	118,97 117,50**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	131 218	111,55 110,08**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	236 536	91,14 89,67**	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	219 743	69,68 70,08**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	264 239	20,49 20,89**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне- Туломская ГЭС	964	891 193	79,63	74,0	CB-660/165-32, 75 МВт CB-660/165-32, 67 МВт CB-660/165-32, 67 МВт CB-660/165-32,

						75 МВт
13	Нижне-Тулумская ГЭС	1 986	287 214	17,77	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	707 220	151,95	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	421 123	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	136 005	144,05	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	29 333	24,25	22,8	СВ-663/100-40, 24,9 МВт
18	Волховская ГЭС	500	385 170	15,74	14,70	СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	494 589	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-80 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	612 206	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	796 465	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	748 609	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	583 657	25,00	24.55	СВ-1030/120-68

						46,5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	110 951	62,55	60,90	GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	102 888	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		359 891	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	187 506	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	247 973	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	128 038	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	637 624	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	271 208	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	494 652	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	81 518	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
295 151,600 тыс кВтч	33,7 МВт