

**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 2024 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 2025 год	6
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии	7
6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива	9
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 2024 год	12
8. Режим использования и состояние водных ресурсов	14
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии	18

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2024 год

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2024 год раскрыта 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 2024 год:

Наименование показателя	2024
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2,14
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22,31
Топливо, %	42,45
Энергия, %	7,71
Затраты на оплату труда, %	8,09
Проценты по кредитам, %	0,00
Арендная плата, %	0,04
Отчисления на социальные нужды, %	2,39
Амортизация основных средств, %	9,01
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,52
Прочие затраты, %	4,34
амортизация по нематериальным активам, %	0,73
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00
обязательные страховые платежи, %	0,02
представительские расходы, %	0,00
иное (пояснить), %	3,60
расходы на воду, %	3,40
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107,63

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.

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 11 декабря 2024 г. № 992/24

	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	На 2025 год (1 полугодие)	
			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)	898,04	197 186,20
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	985,61	196 714,23
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	985,61	196 714,23
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	1 042,11	196 372,28
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	875,74	139 860,13
		Волховская ГЭС-6	49,19	264 569,34
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	1 110,68	200 734,40
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	42,05	193 396,38
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	42,05	199 520,91
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	42,05	207 578,64
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	42,05	200 399,22
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	43,17	207 578,64
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	43,17	199 520,90
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	1 124,20	-
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	1 055,46	-
		Каскад Выгских ГЭС	56,59	278 864,19
		Каскад Кемских ГЭС	53,90	271 097,90
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	49,30	192 921,69
		Каскады Кольских ГЭС	55,24	127 309,39

	Нарвская ГЭС-13	49,16	148 935,98
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 151,73	176 130,75
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 211,60	176 130,75
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 047,35	291 017,33
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 070,14	161 205,54
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 124,66	232 127,29
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	945,54	212 997,77
	Северная ТЭЦ-21 (блок 4)	945,54	212 997,77
	Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 128,84	166 314,85
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 020,73	176 130,75

	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	На 2025 год (2 полугодие)	
			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)	1 084,98	208 596,88
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	1 075,66	208 009,44
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	1 075,66	208 009,44
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	1 254,36	207 519,35
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	1 262,46	146 993,00
		Волховская ГЭС-6	55,87	279 636,63
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	1 333,63	211 935,13
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	47,62	203 259,60
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	47,62	209 696,47
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	47,62	218 165,15
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	47,62	210 619,58
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	47,70	203 259,59
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	47,70	218 165,15
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	47,70	203 259,59
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	47,70	209 696,47

	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	1 485,03	-
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	1 447,76	-
	Каскад Выгских ГЭС	65,07	295 061,93
	Каскад Кемских ГЭС	61,66	287 179,54
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	55,86	203 910,57
	Каскады Кольских ГЭС	63,65	134 927,32
	Нарвская ГЭС-13	55,29	157 510,29
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 382,34	185 113,42
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 457,61	185 113,42
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 320,67	307 216,39
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 124,56	170 065,48
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 336,99	243 965,79
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	1 139,43	225 167,59
	Северная ТЭЦ-21 (блок 4)	1 139,43	225 167,59
	Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 363,22	175 830,45
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 227,97	185 113,42

4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2025 год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2024)	Год (2025)	
			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	18068,113		18068,113
	1.2. диоксид серы	тонны	17772,028		17772,028
	1.3. твердые вещества	тонны	4264,011		4264,011
	1.4. летучие органические вещества	тонны	43,852		43,852
	1.5. оксид углерода	тонны	9472,633		9472,633
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	4,044		4,044
	Итого:	тонны	49626,625		49626,625

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 2024	Утвержден решением Совета директоров 03.04.2024 (протокол СД №62 от 03.04.2024)	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 обязательных требований (экологической, промышленной, пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых	1. Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2024-2028 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 30.10.2023, с учетом изменений, внесенных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 20.11.2024. 2. Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2025 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 26.09.2018, с учетом изменений, внесенных распоряжениями Министерства	Приоритетные проекты:		Амортизация	9 361 698
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	213 465		
				Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12)	32 501		
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ПАО "ТГК-1"	4 885 255	Прибыль прошлых лет	5 379 403
				Строительство ГЭС «Арктика»	79 088		
				Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21	447 962	Прочие собственные средства	3 199 623
				Техническое перевооружение ТГ № 4 Василеостровской ТЭЦ-7	34 004		
				Техническое перевооружение ТГ №2 Северной ТЭЦ-21	14 443	Привлеченные средства	1 707 680
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	8 703 364		

		потребителей); 5. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности; 6. Построение ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.	строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019, 30.11.2022, 20.11.2023, 20.11.2024. 3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2023-2027 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 14.07.2022, с учетом изменений, внесенных распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 15.10.2024).	Приобретение внеоборотных активов, в т.ч. расходы по созданию и развитию нематериальных активов согласно ФСБУ 14/2022	778 236		
				Итого	15 188 318	Итого	19 648 404

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, тут	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Центральная ТЭЦ	Газ	154,77	Плотность газа – 0,71 %, Калорийность газа – 8125,39 ккал/м3	508 507	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 0,74 %, влажность мазута – 0,32 %, калорийность мазута – 9653,13 ккал/т	13	Запасы
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	167,4	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8126,15 ккал/м3	912 470	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,01 %, влажность мазута – 10,89 %, калорийность мазута – 9507,11 ккал/т	52	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	169,82	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8128,86 ккал/м3	483 525	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,19 %, влажность мазута – 3,69 %, калорийность мазута – 9380,54 ккал/т	109	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	169,13	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8125,82 ккал/м3	607 870	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в	69	Запасы

			мазуте – 2,44 %, влажность мазута – 2,63 %, калорийность мазута – 9630,59 ккал/т		
	Дизельное топливо		Плотность дизельного топлива – 828 кг/м3; влажность дизельного топлива – 0 %; калорийность дизельного топлива – 10051,6 ккал/т	89	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	160,68	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8129,1 ккал/м3	821 044	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,83 %, влажность мазута – 11,74 %, калорийность мазута – 9578,69 ккал/т	105	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	189,71	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8128,54 ккал/м3	390 784	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,22 %, влажность мазута – 2,64 %, калорийность мазута – 9596,03 ккал/т	20	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	153,13	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8126,01 ккал/м3	861 200	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17,
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,7 %, влажность мазута – 21,02 %, калорийность мазута – 9219 ккал/т	53	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	181,29	Плотность газа – 0,74 %, Калорийность газа – 8128,51 ккал/м3	1 684 901	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17,
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,51 %, влажность мазута – 0,61 %, калорийность	77	Запасы

			мазута – 9640,27 ккал/т		
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	180,36	Плотность газа – 0,66 %, Калорийность газа – 8143,99 ккал/м3	573 699	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 0 %, влажность мазута – 13,3 %, калорийность мазута – 9602,96 ккал/т	17	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	160,4	Содержание серы в мазуте – 1,54 %, влажность мазута – 16,76 %, калорийность мазута – 9224,84 ккал/т	907	Запасы
	Уголь		Зольность угля – 12,73 %; Влажность угля – 14,83 %, Калорийность угля – 4992,67 ккал/т	347 456	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 2024 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	33 966.504	57 347.901	2 428.230
Правобережная ТЭЦ - 5	64 011.000	107 091.000	2 605.502
Василеостровская ТЭЦ - 7	25 635.000	70 688.056	192.726
Первомайская ТЭЦ - 14	57 311.863	78 475.940	4 733.498
Автовская ТЭЦ - 15	73 392.505	155 785.459	1 054.557
Выборгская ТЭЦ - 17	45 771.615	60 782.000	1 165.539
Северная ТЭЦ - 21	64 371.000	145 488.000	2 567.495
Южная ТЭЦ - 22	126 559.000	143 960.000	1 527.526
Волховская ГЭС - 6	4 510.465	0.000	43.943
Лесогорская ГЭС-10	5 212.488	0.000	61.017
Светогорская ГЭС-11	3 479.199	0.000	232.365
Нижне-Свирская ГЭС-9	5 133.509	0.000	243.706
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 878.435	0.000	17.441
Нарвская ГЭС - 13	1 786.843	0.000	488.209
Петрозаводская ТЭЦ	69 748.000	81 172.000	9 362.841
Кондопожская ГЭС-1	1 349.417	0.000	226.205
Пальеозерская ГЭС-2	557.197	0.000	0.000
Малые ГЭС	444.179	0.000	14.486
Маткожненская ГЭС-3	1 277.617	0.000	25.749
Выгостровская ГЭС-5	1 036.224	0.000	58.208
Беломорская ГЭС-6	1 384.369	0.000	0.000
Палакоргская ГЭС-7	1 180.551	0.000	14.616
Путкинская ГЭС-9	3 148.168	0.000	514.264
Подужемская ГЭС-10	2 056.152	0.000	49.154
Кривопорожская ГЭС-14	3 338.182	0.000	311.751
Юшкозерская ГЭС-16	1 006.420	0.000	105.666
Апатитская ТЭЦ	29 610.195	73 675.182	333.659
Нива ГЭС-1	678.816	0.000	0.000
Нива ГЭС-2	1 032.395	0.000	0.000
Нива ГЭС-3	1 907.270	0.000	7.495
Кумская ГЭС-9	728.919	0.000	0.000
Йовская ГЭС-10	908.926	0.000	1 116.000
Князегубская ГЭС-11	1 460.000	0.000	0.000
Кайтакоски ГЭС-4	411.313	0.000	0.000
Янискоски ГЭС-5	967.174	0.000	0.000
Раякоски ГЭС-6	1 438.466	0.000	1 161.439
Хевоскоски ГЭС-7	964.079	0.000	0.000
Борисоглебская ГЭС-8	857.471	0.000	613.800
Серебрянская ГЭС-15	2 833.353	0.000	418.700

Серебрянская ГЭС-16	2 385.882	0.000	70.638
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 754.990	0.000	275.210
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 825.508	0.000	0.000
Верхне-Туломская ГЭС-12	1 079.563	0.000	587.093
Нижне-Туломская ГЭС-13	1 885.878	0.000	1 327.393
ПАО ТГК-1	657 276.100	974 465.538	33 956.121

8. Режим использования и состояние водных ресурсов

N п/п	Наименование гидроэлектростанц ии (далее - ГЭС)/рынок, на котором гидроэлектростанц ия 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 за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2024) (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минималь ный уровень, допустимы й в условиях нормально й эксплуатац ии водохрани лища (сокращен ное название - УМО)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Нива ГЭС-1	840	121 435	127,09 127,97*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	366 496	114,23 115,11*	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	794 496	77,04 77,92*	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	382 364	109,27	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	519 002	71,97	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт

6	Князегубская ГЭС	1 100	734 933	37,16	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	68 369	118,82 117,35**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP- 65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	217 091	111,49 110,02**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	234 073	91,07 89,60**	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	207 835	69,77 70,17**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	236 052	20,41 20,81**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне-Тулумская ГЭС	964	700 070	79,58	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-Тулумская ГЭС	1 986	229 602	17,78	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	571 244	152,74	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	517 732	73,91	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	260 718	144,53	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне- Териберская ГЭС	744	55 829	24,07	22,8	СВ-663/100-40, 24,9 МВт
18	Волховская ГЭС	500	353 737	15,74	14.70	СВ 840/95- 80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	555 904	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-80 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	758 460	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	821 916	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	784 129	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 600	693 947	25,00	24.55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	119 598	62,55	60,90	GS-2808 10,7 МВт GS-2808 10,7 МВт G227 3,5 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная	100 898	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,4 МВт

		плотина – 655)				ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		420 152	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	192 454	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	259 393	26,20	25,80	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	154 823	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	580 672	67,0	66,50	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	234 401	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	419 994	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	87 557	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
134 607 751 кВтч	15,4 МВт