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

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2015 год 2
2. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год 23
3. Аудиторское заключение 83
4. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) 86
5. 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. 86
6. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2016 год 88
7. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии 89
8. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива 90
9. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции 93
10. Режим использования и состояние водных ресурсов 94
11. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии 96

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ТГК-1» за 2015 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата	31/12/2015
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение: 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	16 128	20 078	24 028
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	82 500 898	83 979 385	85 772 923
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения	1170	15 711 685	15 534 126	14 167 125
Отложенные налоговые активы	1180	45 783	67 150	575 007
Прочие внеоборотные активы	1190	230 216	224 209	219 790
Итого по разделу I	1100	98 504 710	99 824 948	100 758 873
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	2 428 392	2 518 716	2 432 422
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	127 932	187 129	182 086
Дебиторская задолженность	1230	15 546 978	14 262 453	15 741 351
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 112 773	835 835	1 820 198
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 627 896	1 977 751	186 782
Прочие оборотные активы	1260	417 576	257 767	250 532
Итого по разделу II	1200	21 261 547	20 039 651	20 613 371
БАЛАНС	1600	119 766 257	119 864 599	121 372 244

ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	9 674 392	9 683 509	9 711 902
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	1360	1 093 326	919 570	758 663
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	11 388 475	9 745 841	7 046 864
Итого по разделу III	1300	83 985 207	82 177 934	79 346 443
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	14 563 500	21 167 908	19 852 260
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 240 925	4 337 115	5 016 680
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	40 398	48 093	-
Итого по разделу IV	1400	18 844 823	25 553 116	24 868 940
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	11 353 573	5 355 128	10 488 631
Кредиторская задолженность	1520	5 389 187	6 591 693	6 438 774
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	193 467	186 728	229 456
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	16 936 227	12 133 549	17 156 861
БАЛАНС	1700	119 766 257	119 864 599	121 372 244

Отчет о финансовых результатах
за 2015 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата	31/12/2015
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Выручка	2110	65 183 587	65 172 916
Себестоимость продаж	2120	(60 000 856)	(59 445 057)
Валовая прибыль (убыток)	2100	5 182 731	5 727 859
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 182 731	5 727 859
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	394 017	275 097
Проценты к уплате	2330	(2 132 271)	(1 757 115)
Прочие доходы	2340	4 599 740	3 809 890
Прочие расходы	2350	(4 637 691)	(4 442 311)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 406 526	3 613 420
Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(804 710)	(310 003)
Текущий налог на прибыль	2410	(796 682)	(281 942)
Налог на прибыль прошлых лет	2411	(8 028)	(28 061)
в т.ч. из стр.2405			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	129 605	109 269
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	101 736	(21 516)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(21 453)	(427 500)
Прочее	2460	(6 046)	592 659
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 676 053	3 475 121
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	2 676 053	3 475 121
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00069	0,00090
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Отчет об изменениях капитала
за 2015 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата	31/12/2015
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	38 543 414	-	32 997 502	758 663	7 046 864	-	79 346 443
За 2014 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	3 475 121	-	3 475 121
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 475 121	X	3 475 121
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X		X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(643 630)	-	(643 630)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(643 630)	X	(643 630)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(28 393)	X	28 393	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	160 907	(160 907)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	38 543 414	-	32 969 109	919 570	9 745 841	-	82 177 934
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	2 676 053	-	2 676 053
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2 676 053	X	2 676 053
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(868 780)	-	(868 780)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(868 780)	X	(868 780)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(9 117)	X	9 117	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	173 756	(173 756)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015г.	3300	38 543 414	-	32 959 992	1 093 326	11 388 475	-	83 985 207

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013г.	Изменения капитала за 2014г.		На 31 декабря 2014г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	79 346 443	3 475 121	(643 630)	82 177 934
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	79 346 443	3 475 121	(643 630)	82 177 934
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	7 046 864	3 475 121	(776 144)	9 745 841
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	7 046 864	3 475 121	(776 144)	9 745 841
добавочный капитал до корректировок	3402	32 997 502	-	(28 393)	32 969 109
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	32 997 502	-	(28 393)	32 969 109
резервный капитал до корректировок	3403	758 663	-	160 907	919 570
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	758 663	-	160 907	919 570

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.
Чистые активы	3600	83 985 207	82 177 934	79 346 443

Отчет о движении денежных средств
за 2015 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата	31/12/2015
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	64 394 066	65 628 825
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	63 249 432	63 217 283
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	164 688	162 630
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	979 946	2 248 912
Платежи - всего, в том числе	4120	(56 928 238)	(55 205 177)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(46 927 488)	(45 605 223)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 501 655)	(3 617 788)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 115 580)	(1 795 862)
налога на прибыль организаций	4124	(964 899)	(1 084 121)
прочие платежи, в том числе:	4129	(3 418 616)	(3 102 183)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	4130	(1 136 223)	(1 078 022)
прочие налоги, в т.ч.	4131	(1 183 250)	(1 036 286)
налог на доходы физических лиц	4132	(569 358)	(552 021)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7 465 828	10 423 648
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	999 733	4 148 116
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	61 831	2 583 853
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-

от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	734 284	1 399 371
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	203 618	164 892
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(7 112 825)	(7 837 492)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 182 447)	(5 473 758)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(12 000)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(576 329)	(1 380 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(420 337)	(463 551)
прочие платежи	4229	(921 712)	(520 183)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(6 113 092)	(3 689 376)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	13 667 614	20 704 482
получение кредитов и займов	4311	13 667 614	20 704 482
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(15 362 562)	(25 679 304)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(868 780)	(643 630)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(14 493 782)	(25 035 674)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 694 948)	(4 974 822)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(342 212)	1 759 450
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 977 751	186 782
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 627 896	1 977 751
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(7 643)	31 519

Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2015 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710005
	Дата	31/12/2015
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка	первоначальная стоимость		накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)
	5110	2014г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(19 419)
в том числе:													
Прочие	5104	2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)
	5114	2014г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(19 419)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло объектов		Переклассификация		Переоценка			
			Первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2015г.	107 118 598	(31 983 883)	4 273 235	(73 472)	53 276	(8 120 420)	-	-	-	-	111 318 361	(40 051 027)
	5210	2014г.	100 755 472	(24 440 708)	6 975 863	(612 737)	287 058	(7 830 233)	-	-	-	-	107 118 598	(31 983 883)
в том числе:														
Здания	5201	2015г.	17 353 397	(2 649 374)	241 284	(2 824)	687	(428 355)	-	-	-	-	17 591 857	(3 077 042)
	5211	2014г.	16 677 716	(2 244 386)	742 452	(66 771)	13 958	(418 946)	-	-	-	-	17 353 397	(2 649 374)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2015г.	20 595 263	(5 344 091)	1 141 281	(8 078)	3 021	(1 131 542)	-	-	-	-	21 728 466	(6 472 612)
	5212	2014г.	20 276 704	(4 356 931)	644 275	(325 716)	143 395	(1 130 555)	-	-	-	-	20 595 263	(5 344 091)
Машины и оборудование	5203	2015г.	68 379 430	(23 554 392)	2 853 483	(51 960)	42 632	(6 485 520)	-	-	-	-	71 180 953	(29 997 280)
	5213	2014г.	63 060 701	(17 477 477)	5 522 472	(203 743)	118 909	(6 195 824)	-	-	-	-	68 379 430	(23 554 392)
Транспортные средства	5204	2015г.	300 533	(200 569)	25 852	(8 968)	5 679	(30 251)	-	-	-	-	317 417	(225 141)
	5214	2014г.	268 815	(180 065)	40 304	(8 586)	7 686	(28 190)	-	-	-	-	300 533	(200 569)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2015г.	199 691	(136 526)	1 546	(1 279)	1 088	(23 330)	-	-	-	-	199 958	(158 768)
	5215	2014г.	195 502	(105 138)	6 593	(2 404)	2 177	(33 565)	-	-	-	-	199 691	(136 526)

Многолетние насаждения	5206	2015г.	6 185	(61)	9 376			(8)					15 561	(69)
	5216	2014г.	6 185	(53)				(8)					6 185	(61)
Земельные участки	5207	2015г.	72 298			(193)							72 105	-
	5217	2014г.	76 881			(4 583)							72 298	-
Другие виды основных средств	5208	2015г.	211 801	(98 870)	413	(170)	169	(21 414)			-	-	212 044	(120 115)
	5218	2014г.	192 968	(76 658)	19 767	(934)	933	(23 145)	-	-	-	-	211 801	(98 870)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2015г.	8 844 670	6 743 705	(68 213)	(4 193 379)	(93 219)	11 233 564
	5250	2014г.	9 458 159	8 440 288	(2 078 055)	(6 975 722)	-	8 844 670
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	2015г.	8 636 165	4 391 673	(52 655)	(4 193 379)	2 191 358	10 973 162
	5251	2014г.	9 240 885	6 414 919	(43 917)	(6 975 722)	-	8 636 165
оборудование к установке	5242	2015г.	208 505	2 352 032	(15 558)		(2 284 577)	260 402
	5252	2014г.	217 274	2 025 369	(2 034 138)	-	-	208 505

2.3 Изменение стоимость основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 419 291	1 733 004
в том числе:			
машины и оборудование	5263	1 026 301	1 255 255
здания и дороги	5264	93 866	183 303
прочие ОС	5265	299 124	294 446
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(3 834)	(388)
в том числе:			
машины и оборудование	5273	(223)	-
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	(3 611)	(388)

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 375 962	550 998	152 358
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5 283	4 947 575	4 790 588	4 671 321

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2015г.	15 534 126	-	345 194	(135 340)	-	-	(32 295)	15 743 980	(32 295)
	5311	2014г.	14 167 125	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	15 534 126	-
инвестиции, в том числе:	5302	2015г.	14 121 557	-	23 746	-	-	-	-	14 145 303	-
	5312	2014г.	14 121 557	-	-	-	-	-	-	14 121 557	-
инвестиции в дочерние общества	53021	2015г.	13 670 657	-	23 746	-	-		-	13 694 403	-
	53121	2014г.	13 670 657	-	-	-	-		-	13 670 657	-
инвестиции в зависимые общества	53022	2015г.	450 900	-	-	-	-		-	450 900	-
	53122	2014г.	450 900	-	-	-	-		-	450 900	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	2015г.	1 412 569	-	321 448	(135 340)	-	-	(32 295)	1 598 677	(32 295)
	5313	2014г.	45 568	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	1 412 569	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	2015г.	1 380 000	-	186 382	-		-	-	1 566 382	-
	53131	2014г.	13 273	-	1 380 000	(13 273)		-	-	1 380 000	-
векселя третьих лиц	53033	2015г.	32 569	-	135 066	(135 340)	-	-	(32 295)	32 295	(32 295)
	53133	2014г.	32 295	-	24 274	(24 000)	-	-	-	32 569	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2015г.	835 835	-	1 011 963	(735 025)	-	-	-	1 112 773	-
	5315	2014г.	1 820 198	-	550 500	(1 534 863)	-	-	-	835 835	-

в том числе:											-	-
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	2015г.	215 073	-	926 893	(678 383)		-	-	463 583	-
	5316	2014г.	1 581 800	-	13 273	(1 380 000)		-	-	215 073	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	2015г.	620 762	-	85 070	(56 642)	-	-	-	649 190	-
	5317	2014г.	238 398	-	537 227	(154 863)	-	-	-	620 762	-
векселя третьих лиц	53072	2015г.	-	-	741	(741)	-	-	-	-	-
	53172	2014г.	103 687	-	31 805	(135 492)	-	-	-	-	-
другие	53074	2015г.	620 762	-	84 329	(55 901)	-	-	-	649 190	-
	53174	2014г.	134 711	-	505 422	(19 371)	-	-	-	620 762	-
Финансовых вложений - всего	5300	2015г.	16 369 961	-	1 357 157	(870 365)	-	-	(32 295)	16 856 753	(32 295)
	5310	2014г.	15 987 323	-	1 954 774	(1 572 136)	-	-	-	16 369 961	-

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2015г.	2 518 716	-	2 518 716	60 131 911	(60 222 235)	-	-	-	2 428 392	-	2 428 392
	5420	за 2014г.	2 432 422	-	2 432 422	85 812 027	(85 725 733)	-	-	-	2 518 716	-	2 518 716
в том числе:													
сырье, материалы и	5401	за 2015г.	2 479 139	-	2 479 139	24 768 560	(187 399)	-	-	(24 637 699)	2 422 601	-	2 422 601
	5421	за 2014г.	2 395 600	-	2 395 600	26 342 470	(26 258 931)	-	-	-	2 479 139	-	2 479 139

другие аналогичные ценности													
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2015г.	36 256	-	36 256	35 363 157	(60 031 321)	-	-	24 637 699	5 791	-	5 791
	5424	за 2014г.	36 822	-	36 822	59 452 400	(59 452 966)	-	-	-	36 256	-	36 256
товары отгруженные	5405	за 2015г.	3 321		3 321	194	(3 515)			-	-	-	-
	5425	за 2014г.	-		-	17 157	(13 836)			-	3 321	-	3 321

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности погашения			
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2015г.	577 688	-	1 023 498	-	-	(14 211)	-	-	-	(97 771)	-	1 489 204	-
	5521	2014г.	281 436	-	232 980	-	-	(21 354)	-	-	-	84 626	-	577 688	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	2015г.	549 128	-	54 021	-	-	(14 211)	-	-	-	(96 904)	-	492 034	-
	5522	2014г.	281 022	-	204 435	-	-	(21 222)	-	-	-	84 893	-	549 128	-
авансы выданные	5503	2015г.	-	-	969 477	-	-	-	-	-	-	-	-	969 477	-
	5523	2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	2015г.	28 560	-	-	-	-	-	-	-	-	(867)	-	27 693	-
	5524	2014г.	414	-	28 545	-	-	(132)	-	-	-	(267)	-	28 560	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2015г.	16 992 903	(3 308 138)	78 891 878	576 980	(1 113 913)	(79 550 478)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	97 771	-	16 767 897	(2 710 123)
	5530	2014г.	16 693 795	(1 233 880)	82 412 610	399 660	(2 156 844)	(82 336 588)	(25 130)	15 768	(66 818)	(84 626)	-	16 992 903	(3 308 138)

в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	2015г.	14 147 732	(3 305 831)	76 943 413	1 367	(1 094 617)	(76 761 976)	(55 658)	1 526 429	(184 903)	96 904	-	14 186 879	(2 689 116)
	5531	2014г.	13 303 342	(1 233 880)	80 428 415	-	(2 147 117)	(79 415 266)	(24 468)	15 768	(59 398)	(84 893)	-	14 147 732	(3 305 831)
авансы выданные	5512	2015г.	1 144 600	-	269 395	-	-	(790 853)	-	-	-	-	-	623 142	-
	5532	2014г.	1 223 432	-	908 787	-	-	(987 619)	-	-	-	-	-	1 144 600	-
прочие дебиторы	5514	2015г.	1 700 571	(2 307)	1 679 070	575 613	(19 296)	(1 997 649)	-	-	(596)	867	-	1 957 876	(21 007)
	5534	2014г.	2 167 021	-	1 075 408	399 660	(9 727)	(1 933 703)	(662)	-	(7 420)	267	-	1 700 571	(2 307)
Дебиторская задолженность - всего	5500	2015г.	17 570 591	(3 308 138)	79 915 376	576 980	(1 113 913)	(79 564 689)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	-	-	18 257 101	(2 710 123)
	5520	2014г.	16 975 231	(1 233 880)	82 645 590	399 660	(2 156 844)	(82 357 942)	(25 130)	15 768	(66 818)	-	-	17 570 591	(3 308 138)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	8 073 807	5 363 684	7 609 792	4 301 654	7 108 316	5 874 436
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	8 002 055	5 312 939	7 560 083	4 254 252	7 107 736	5 873 856
прочие дебиторы	5543	71 752	50 745	49 709	47 402	580	580

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5571	2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5572	2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2015г.	6 591 693	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	7 695	5 389 187
	5580	2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	(48 093)	6 591 693
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	2015г.	4 472 092	61 893 180	-	(62 608 950)	-	7 695	3 764 017
	5581	2014г.	3 604 984	53 641 233	-	(52 726 032)	-	(48 093)	4 472 092
задолженность перед персоналом организации	5563	2015г.	159 558	3 509 908	-	(3 501 655)	-		167 811
	5583	2014г.	159 063	4 368 381	-	(4 367 886)	-	-	159 558

задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	5564	2015г.	76 350	1 233 776	-	(1 224 254)			85 872
	5584	2014г.	85 107	1 146 599	1	(1 155 357)	-	-	76 350
задолженность перед бюджетом	5565	2015г.	1 194 056	13 980 841	586	(14 429 107)			746 376
	5585	2014г.	770 012	14 647 381	3	(14 223 340)	-	-	1 194 056
авансы полученные	5566	2015г.	428 133	25 382 458	438 949	(25 969 525)	-	-	280 015
	5586	2014г.	387 169	28 044 151	899 251	(28 902 438)	-	-	428 133
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	2015г.	-		874 122	(874 122)	-		-
	5587	2014г.	-		646 486	(646 486)	-		-
прочие кредиторы	5568	2015г.	261 504	2 485 561	-	(2 394 853)	(7 116)	-	345 096
	5588	2014г.	1 432 439	8 142 553	-	(9 291 531)	(21 957)	-	261 504
Кредиторская задолженность - всего	5550	2015г.	6 639 786	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	-	5 429 585
	5570	2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	-	6 639 786

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	42 614 682	42 719 587
Расходы на оплату труда	5620	4 127 861	3 995 722
Отчисления на социальные нужды	5630	1 168 111	1 087 005
Амортизация	5640	8 069 159	7 775 189
Прочие затраты	5650	4 021 043	3 867 554
Итого по элементам	5660	60 000 856	59 445 057
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	60 000 856	59 445 057

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
обязательство по оплате отпусков	5708	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		186 728				193 467

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	1 659	212 408
в том числе:				
банковская гарантия	5801	-	1 659	212 408
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	42 040	-	-
в том числе:				
договор поручительства	5811	42 040	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.				за 2014г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		7				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		7				-		

2. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

I. Общие сведения

1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит. Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.2015 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (29,45%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество имеет в своем составе 21 структурное подразделение, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
Филиал «Невский»		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 11

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Дубровская ТЭЦ-8	187342, ЛО, г. Кировск, ул. Набережная, 37
11	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
12	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
13	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
Филиал «Карельский»		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
Филиал «Кольский»		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	184380, Мурманская область, Кольский р-н, г. Кола, ул. Андрусенко, 10
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 54 электростанции в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 7 119 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 13 279 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2015:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Член Правления, Начальник Департамента 614 ПАО «Газпром»;
2. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент корпорации Fortum Oyi, представительство в Санкт-Петербурге;
3. Ежов Сергей Викторович – Начальник Управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз»;
4. Веккиля Ирья – Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний;
5. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Старший вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения компаний, Член правления Корпорации Fortum;
8. Карапетян Карен Вильгельмович – Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз»;
9. Федоров Денис Владимирович – Заместитель председателя Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
10. Душко Александр Павлович – Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»;
11. Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

Члены Правления Общества на 31.12.2015:

1. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский» Общества;
3. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский» Общества;
4. Тузников Михаил Алексеевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора, главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
7. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству Общества;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению Общества;
9. Маракин Юрий Вадимович – Заместитель генерального директора по

корпоративной защите Общества;

10. Семенов Геннадий Станиславович – Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Общества;
11. Лисицкий Эдуард Николаевич – Заместитель генерального директора по развитию Общества.

Члены ревизионной комиссии на 31.12.2015:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления 202/3 Департамента 202 Аппарата Правления
Дащещак Светлана Александровна	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела 202/4/3 Управления 202/4 Департамента 202 Аппарата Правления
Осин Никита Юрьевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по экономике и финансам
Тельбизова Ирина Валентиновна	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления 202/3 - начальник отдела 202/3/1 Департамента 202 Аппарата Правления
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта Внутренний аудит

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 700 человек в 2015 году;
- 6 812 человек в 2014 году;
- 6 961 человек в 2013 году.

6. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении иностранных инвестиций. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Генерального Директора Общества 30 декабря 2014 года №187.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- основные средства;
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2015 г.	**31 декабря 2014 г.**	**31 декабря 2013 г.**
Доллар США	72,8827	56,2584	32,7292
Евро	79,6972	68,3427	44,9699

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании ПБУ 6/01 и ориентируется на классификацию основных средств, установленную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав готовой продукции.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств

и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае несущественности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

12. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснений «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

13. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате не использованных отпусков;
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства».

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе

по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

15. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:
- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Коммерческие расходы отсутствуют ввиду специфики деятельности Общества.

В составе прочих расходов Общества признаются затраты связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие расходы.

17. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год

Изменения в учетную политику не вносились.

18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка данных предшествующего отчетного периода не производилась.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, Финляндии и Норвегии. За исключением Российской Федерации доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке Общества не превышает 10%, поэтому информация по географическим регионам деятельности не раскрывается.

Общество не раскрывает информацию по прочим сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых обществ.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 71 267 334 тыс. руб. на 31.12.2015;
- 75 134 715 тыс. руб. на 31.12.2014;
- 76 314 764 тыс. руб. на 31.12.2013.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

тыс. руб.

Наименование филиала	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
филиал «Невский»	58 134 387	62 472 009	63 749 999
филиал «Кольский»	9 339 352	9 168 493	8 856 944
филиал «Карельский»	3 603 536	3 465 361	3 672 920
Управление ОАО «ТГК-1»	190 059	28 852	34 901
Итого	**71 267 334**	**75 134 715**	**76 314 764**

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2015 – 3 202 583 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2015 год – 26 226,74 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2015 – 1 061 214 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 33 149,35 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 9 471,7 кв. м., годовая сумма арендной платы – 149 636 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2015 – 8 687 619,9 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 13 689 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 180 тыс. руб.;

- Общая площадь арендованных офисных помещений по Мурманской области составила 2 359 кв. м., годовая сумма арендной платы – 8055,4 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 188 886 кв. м., годовая сумма арендной платы – 2 052,6 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство

В 2015 году продолжается реализация масштабной инвестиционной программы компании. Инвестиционная деятельность осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства идет работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2015 год была утверждена решением Совета директоров 30.12.2014 (Протокол № 12 от 30.12.2014), корректировка инвестиционной программы утверждена решением Совета директоров (протокол №3 от 03.09.2015)

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2015 год составил 6 836 233,94 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 5 589 980,16 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 621 955,62 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 624 298,16 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств в результате реализации инвестиционной программы Общества, составил 4 215 265,09 тыс. руб. без НДС:

- филиал «Невский» - 2 915 659,13 тыс. руб. без НДС
- филиал «Кольский» - 792 843 тыс. руб. без НДС
- филиал «Карельский» - 506 762,96 тыс. руб. без НДС.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии. Большая часть выполненных объемов капитального строительства относится к реализации приоритетных проектов, техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы в 2015 году являются собственные средства Общества.

В части приоритетных проектов Общества в 2015 году были проведены следующие

работы:

Завершены работы по строительству хозяйства дизельного топлива и мазута Первомайской ЭЦ-14, объект введен в эксплуатацию;

I этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14):

выполнен монтаж водогрейного котла №1 и парового котла №3, продолжается монтаж паровых (№№ 2,3) и водогрейных котлов (№№ 1,2,4,5), выполнена поставка и монтаж основного насосного и теплообменного оборудования отделений паровых и водогрейных котлов, выполнена поставка основного оборудования водоподготовительной установки ОВК, завершен монтаж бакового хозяйства. В завершающую стадию вошли строительно-монтажные работы, в том числе работы по отделке помещений ОВК и устройству вентиляции и освещения.

II этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14):

Завершены работы по устройству фундамента грузовой проходной. Ведутся работы по устройству каркаса административного здания (КПП со столовой), устройству монолитных перекрытий, внутренних инженерных сетей здания и работы по устройству кирпичной кладки наружных стен, начаты работы по устройству внутренних инженерных сетей здания. Начаты работы по монтажу стенового ограждения и устройству кровельного покрытия и кровли расширяемой части главного корпуса энергоблоков ПГУ-180, завершаются работы по устройству цоколя. Выполнены работы по устройству фундаментов под блочную электростанцию контейнерного типа.

Модернизации Автовской ТЭЦ-15:

Продолжается разработка предпроектных проработок по проекту, а также разработка схемы выдачи мощности ТЭЦ-15.

Модернизация Верхне-Туломской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский»:

Продолжается разработка проектной документации: разработаны и согласованы технические требования к гидротурбинному, гидрогенераторному, электротехническому, механическому оборудованию и вспомогательным системам, а также технические требования на проектирование АСУ ТП Верхне-Туломской ГЭС (ГЭС-12).

Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ:

В полном объеме выполнены работы по демонтажу фундаментов бывшего склада угля на площадке. Продолжается разработка проектной документации по проекту «Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством водогрейной котельной и установкой газопоршневых агрегатов»: завершен полный комплекс инженерных изысканий, разработаны принципиальные тепловые и электрические схемы, частично разработана рабочая документация.

В целом за 2015 год Обществом выполнен значительный комплекс работ в области обеспечения надежности производственного процесса:

Филиал «Невский»:

введена в эксплуатацию система технического водоснабжения гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13 после реконструкции;

введена в эксплуатацию система регулирования гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13

после реконструкции;

завершена модернизация системы автоматизированного управления гидроагрегата №7 Волховской ГЭС-6 Каскада Ладожских ГЭС с внедрением систем вибро- и термоконтроля, система введена в эксплуатацию;

закончены работы по реализации режима АВР (автоматический ввод резерва)

ЗРУ-10 кВ Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Установлен коммерческий узел учета тепловой энергии на внутристанционной перемычке "Невская" Правобережной ТЭЦ-5;

Выполнены работы по модернизации статоров турбогенераторов ТЗФГ-160-2МУЗ ст. №21 и №22 Правобережной ТЭЦ-5 с заменой пазовых клиньев, оборудование введено в эксплуатацию;

Завершена реконструкция теплофикационной установки Василеостровской ТЭЦ-7 с целью увеличения отпуска теплоэнергии потребителям на 200 Гкал/ч, установка введена в эксплуатацию;

Завершены работы по техническому перевооружению пикового водогрейного котла ПТВМ -100 ст.№4 на Автовской ТЭЦ-15, оборудование введено в эксплуатацию;

Выполнены работы по установке погружного насоса в аванкамеру береговой насосной №1 Выборгской ТЭЦ-17, оборудование введено в экспуатацию;

Выполнена модернизация системы управления общестанционным оборудованием Южной ТЭЦ-22;

Выполнена реконструкция РЗА линий 110кВ ЛМ-1, ЛМ-2, К-112, К-113 на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ, оборудование введено в экспликацию;

Введена в эксплуатацию система противоаварийной автоматики на ЗРУ -110/6 на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ;

Выполнена замена участка тепломагистрали "Соединительная" на территории ЭС-3 Центральной ТЭЦ;

Завершена модернизация котла КВГМ-100 ст. №2 Северной ТЭЦ-21 с установкой системы автоматического управления горелками, оборудование введено в эксплуатацию.

Завершена замена главного паропровода блока №1 Северной ТЭЦ-21;

Филиал «Карельский»

Завершена модернизация защит блоков гидротурбин № 1 и № 3 Петрозаводской ТЭЦ с переходом на микропроцессорные устройства;

Выполнена реконструкция схемы пожаротушения Кондопожской ГЭС Каскада Сунских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции дамбы Койкора Каскада Сунских ГЭС с инженерно-геологическими изысканиями, объект введен в эксплуатацию;

Выполнена замена системы возбуждения гидроагрегатов на Путкинской ГЭС Каскада Кемских ГЭС и на Палакоргской ГЭС Каскада Выгских ГЭС;

Завершены работы по реконструкции ГРУ 10,5 кВ с заменой выключателей на вакуумные на Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции магистральных тепловых сетей на участке от НО17 до П4 Петрозаводской ТЭЦ, участок сети введен в эксплуатацию.

Филиал «Кольский»:

Завершены работы по реконструкции тепловых сетей с заменой 567 п.м. и заменой прямого и обратного трубопровода технического водоснабжения от градирен до главного корпуса (50п.м.) на Апатитской ТЭЦ, сети введены в эксплуатацию;

Завершены работы по замене системы возбуждения с реконструкцией РЗА, замене регулятора скорости, модернизации узла МНУ ГА №1 ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Введена в эксплуатацию система вибро- и термоконтроля гидроагрегата № 1

ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС;

Выполнены работы по реконструкции гидромеханического оборудования щитового отделения (лебедки) гидроагрегата № 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС;

Введена в эксплуатацию система постоянного контроля биения вала гидротурбины ст.№ 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС.

Кроме этого, в рамках реализации Инвестиционной программы Общества в 2015 году были выполнены работы, направленные:

на создание готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО),

на модернизацию и создание новых инженерно-технических средств охраны, целью которых являлось приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов Общества к единым стандартам ОАО «Газпром» и Рекомендациям РД 78.36.006-2005 МВД России,

на построение ИТ-инфраструктуры Общества: поставлено оборудование для расширения и модернизации ИТ-инфраструктуры Общества, выполнена модернизация центров обработки данных ОАО «ТГК-1», выполнен основной этап по созданию "зонтичной" системы мониторинга ИТ сервисов и связи по ОАО "ТГК-1", осуществлена поставка программно-аппаратных комплексов виртуализации для станций ОАО «ТГК-1»,

на разработку схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга на период до 2030 года.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Общество 31.12.2015 г. создало резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений на сумму 32 295 тыс. руб. по векселям ОАО Банк «Народный кредит». На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. резерв под обесценение финансовых вложений составлял 0 тыс. руб.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Показатель	**Долгосрочные финансовые вложения**			**В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет**		
	на 31.12.15	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**	**на 31.12.15**	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**

Корпоративные ценные бумаги, в т.ч.:	14 142 703	14 118 957	14 118 957	-	-	-
Векселя третьих лиц	-	32 569	32 295	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 568 982	1 382 600	15 873	-	-	-
Итого	**15 711 685**	**15 534 126**	**14 167 125**	**-**	**-**	**-**

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе вложения в акции дочерней компании Общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в сумме 13 295 043 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе акции дочерней компании Общества – ПАО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения составляли 375 615 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013. Из них привилегированные акции – 69 422 тыс. руб. (90 222 821 акций), обыкновенные акции – 306 193 тыс. руб. (339 413 288 акций). На основании данных торгов на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 31.12.2015 г. Общество произвело переоценку указанных финансовых вложений на 11 745 тыс. руб., таким образом, стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2015 составила 387 360 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 315 994 тыс. руб., в привилегированные – 71 366 тыс. руб.

На основании решения Совета директоров (протокол №15 от 30.03.2015 г.) Общество выступило учредителем ООО «Дубровская ТЭЦ» с долей в уставном капитале 100%. В составе долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражена сумма взноса в уставный капитал ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 12 000 тыс. руб.

Общество 05.06.2015 г. в целях урегулирования споров о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию заключило Соглашение о предоставлении рассрочки платежей с ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» до 30.11.2017 г. на общую сумму по задолженности и процентов 744 228 тыс. руб. Расчеты по данному Соглашению отражены в бухгалтерском балансе в составе финансовых вложений. Согласно графика платежей долгосрочная часть на 31.12.2015 г. составляет 186 383 тыс. руб.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем, выданный Обществом в 2014 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» под 11,51% годовых. Общая величина займа по состоянию на 31.12.2015 составляет 1 380 000 тыс. руб. (31.12.2014 – 1 380 000 тыс. руб., 31.12.2013 – 0 тыс. руб.), срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года.

Текущая рыночная стоимость определяется только по финансовым вложениям в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ».

5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

тыс. руб.

Наименование статьи	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Топливо	1 653 362	1 711 377	1 595 125
Запасные части	394 889	412 225	428 821
Сырье и материалы	374 350	355 537	371 654
Товары для перепродажи и товары отгруженные	5 791	39 577	36 822
Итого	**2 428 392**	**2 518 716**	**2 432 422**

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам:

тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.15		На 31.12.14		На 31.12.13	
	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы
Затраты на приобретение программного обеспечения	227 284	412 663	220 048	246 916	208 420	226 949
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	109	569	601	3 553	3 964	4 835
Прочие	2 823	4 344	3 560	7 298	7 406	18 748
Итого	**230 216**	**417 576**	**224 209**	**257 767**	**219 790**	**250 532**

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

- на 31 декабря 2015 г. – 127 932 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 187 129 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 182 086 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы

налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

- на 31 декабря 2015 г. – 5 057 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 24 897 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 19 224 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

- в 2015 г. – 31 435 тыс. руб.;
- в 2014 г. – 28 502 тыс. руб.;
- в 2013 г. – 22 061 тыс. руб..

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

- на 31 декабря 2015 г. - 67 265 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 100 511 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 98 606 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

- на 31 декабря 2015 г. в сумме 1 489 204 тыс. руб., задолженность ТСЖ «6 линия 1/25» в сумме 4 549 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ЖСК 886 в сумме 1 066 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ЖСК 984 в сумме 5 895 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Краснопутиловская 56-2» в сумме 1 289 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Проспект Ветеранов 76» в сумме 3 862 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «УЮТ» в сумме 555 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Феникс» в сумме 5 128 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 306 979 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 6 763 тыс. руб. со

сроком погашения в 2017-2035 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 94 382 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2043 годах, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербург» по договору на приобретение проектно-сметной документации в сумме 53 172 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, физические лица по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой в сумме 7 611 тыс. руб. со сроком погашения в 2020-2021 годах, ООО «УК Гарант-Сервис» по договору технического обслуживания узлов учета в сумме 231 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО Управляющая компания «Континент» по договору на установку узлов коммерческого учета в сумме 552 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО «ТЭР-Сервис» аванс выданный по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей для турбин в сумме 969 477 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2019 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 27 693 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году.

- на 31 декабря 2014 г. в сумме 577 688 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» в сумме 35 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №1 Василеостровского района» в сумме 44 342 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №2 Адмиралтейского района» в сумме 24 340 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «ДСК-3» в сумме 6 389 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Янтарный дом ТСЖ» в сумме 4 043 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Рыбацкий ТСЖ» в сумме 2 390 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «311 ЖСК» в сумме 529 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 316 420 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 7 131 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2035 годах, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 108 194 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2043 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 28 545 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 15 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году.

- на 31 декабря 2013 г. в сумме 281 436 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» по договору теплоснабжения в сумме 56 572 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 212 046 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, персонала Кольского филиала по договорам купли-продажи основных средств в сумме 12 403 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 415 тыс. руб.

Авансы по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченные другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров:

- на 31 декабря 2015 г. – 623 142 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 279 882 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 1 144 600 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 346 113 тыс. руб.;

- на 31 декабря 2013 г. – 1 223 432 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 857 445 тыс. руб.;

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ООО «ТГК Сервис»	229 758	190 240	13 787
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	172 360	254 321	190 846
АО «ТЕПЛОУЧЕТ»	77 600	-	-
ООО «Топфлор Северо-Запад»	76 049	20 351	-
ООО «ПРО ГРЭС»	22 188	-	-
ООО «Атон»	10 000	-	-
ПАО «Ленэнерго»	4 588	4 588	6 688
ОАО «Силовые машины»	3 391	16 969	27 603
ООО «Эрнст энд Янг»	1 707	-	-
ООО «Газпром Персонал»	993	1 408	-
ЗАО «СР-ДРАГа»	75	4 182	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз СПб»	-	464 590	334 355
ЗАО «Газпром промгаз»	-	115 140	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	-	43 323	1 370
ОАО «СевЗапНТЦ»	-	20 619	20 619
ГУП «Водоканал»	-	-	391 555
УК ОПЭК	-	-	126 901
ООО «АНДРИТЦ ГИДРО»	-	-	93 938
ООО «ППТК»	-	-	5 401
Прочие	24 433	8 869	10 369
Итого	**623 142**	**1 144 600**	**1 223 432**

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Прочая дебиторская задолженность *	1 535 199	1 550 749	1 809 575
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	224 942	78 871	298 390
Пени и штрафы по договорам	144 840	49 013	49 236
Переплата по налогам в федеральный бюджет	26 396	12 298	7 383
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	5 492	4 389	2 224

Переплата по налогам в местный бюджет	-	2 944	213
Итого	**1 936 869**	**1 698 264**	**2 167 021**

- * В том числе на 31.12.15:
- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 32 516 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 43 116 тыс. руб.

В том числе на 31.12.14:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 54 219 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 61 473 тыс. руб.

В том числе на 31.12.13:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 536 808 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 49 819 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 58 822 тыс. руб.

В 2015 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 0 тыс. руб., в 2014 году – 0 тыс. руб. и в 2013 году – 84 405 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 112 773 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года, в сумме 835 835 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 1 820 198 тыс. руб. на 31 декабря 2013 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 0 руб., 0 руб. и 103 687 тыс. руб. соответственно.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	**Краткосрочные финансовые вложения**		
	на 31.12.15	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**
Корпоративные ценные бумаги	-	-	103 687

Предоставленные займы:

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»*	185 000	185 000	1 565 000
ЗАО «Энергоинвест»	30 073	30 073	16 800
ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети»	248 510	-	-
Итого	**463 583**	**215 073**	**1 581 800**

* Задолженность по процентам в отношении займов, выданных ПАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 535 398 тыс. руб. на 31.12.2015, 535 398 тыс. руб. на 31.12.2014 и 536 808 тыс. руб. на 31.12.2013, и займа, выданного ОАО «ПКС – Тепловые сети» в размере 95 027 тыс. руб. на 31.12.2015 и в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013, включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2015 составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 996 046 978 490	51,79
FORTUM POWER AND HEAT OY	1 135 074 850 193	29,45
НКО ЗАО «НРД» (номинальный держатель)	601 458 378 025	15,60
Физические лица	111 118 651 830+3/7	2,88
Прочие юридические лица	8 791 497 905	0,23
Прочие номинальные держатели	1 851 060 128	0,05
Итого	**3 854 341 416 571+3/7**	**100**

По состоянию на 31 декабря 2015 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2015 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13

Дооценка объектов основных средств	9 674 392	9 683 509	9 711 901

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год (Протокол №1 от 22.06.2015) чистая прибыль Общества в размере 173 756 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2015 величина резервного фонда составила 2,84% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

- в 2015 г. по итогам работы за 2014 г. – 868 780 тыс. руб.;

Аналогично:

- в 2014 г. по итогам работы за 2013 г. – 643 629 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

11. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

тыс. руб.

Кредиторы	Валюта	Срок погашения*	Сумма кредита по состоянию на 31.12.15	Сумма кредита по состоянию на 31.12.14	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	28.03.2017-05.06.2017	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «Сбербанк России»	руб.	20.01.2016-07.04.2016	310 636	2 473 631	4 203 544
Nordic Investment Bank	евро	15.10.2019	1 480 980	1 588 012	1 254 332
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	26.05.2016-27.06.2017	2 834 938	897 786	897 786
ПАО Банк «ФК Открытие»	руб.	02.02.2016-26.05.2017	1 292 979	-	-
АО «ВБРР»	руб.	30.05.2017-15.06.2017	900 000	-	-
АО «ВБРР»	руб.	29.03.2015	-	186 789	186 374
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	-	17 198	33 962
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	руб.	29.01.2014-22.05.2015	-	-	2 351 942
ПАО «МДМ Банк»	руб.	15.01.2014	-	-	1 210 964

Кредиторы	**Валюта**	**Срок погашения***	**Сумма кредита по состоянию на 31.12.15**	**Сумма кредита по состоянию на 31.12.14**	**Сумма кредита по состоянию на 31.12.13**
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	25.04.2014	-	-	1 000 000
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	25.12.2014-29.12.2014	-	-	708 093
АО «Альфа-Банк»	руб.	04.02.2014	-	-	700 852
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	руб.	26.12.2014 (на 31.12.2012: 17.12.2014)	-	-	700 000
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	-	-	105 409
Итого			**11 819 533**	**10 163 416**	**13 353 258**
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 256 033	2 995 508	9 500 998

* В случае если указано несколько дат, имеет место предоставление нескольких траншей в рамках кредитной линии. Указаны первая и последняя дата погашения кредита по кредитной линии.

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,4% до 16,5%, от 8,0% до 12,5% и от 8,0% до 9,1% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,0% до 17,0%, от 7,15 % до 11,5% и от 6,7% до 9,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.15	Сумма займов по состоянию на 31.12.14	Сумма займов по состоянию на 31.12.13
ОАО «Газпром»	руб.	28.10.2016	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигационный заем (04)	руб.	14.02.2022	2 091 180	2 056 120	2 056 380
Облигационный заем (03)	руб.	13.12.2021	2 006 360	2 003 500	2 003 100
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	09.01.2015	-	2 000 000	2 014 438
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	30.06.2015	-	300 000	-
Облигационный заем (01)	руб.	11.03.2014	-	-	409 998
Облигационный заем (01) – сделка РЕПО	руб.	11.03.2014	-	-	377 937
Облигационный заем (02)	руб.	01.07.2014	-	-	125 780
Итого			**14 097 540**	**16 359 620**	**16 987 633**
В том числе со сроком погашения до 1 года			10 097 540	2 359 620	987 633

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,9%, от 8,0% до 8,5% и от 7,6% до 8,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,5%, от 6,0% до 11,0% и от 5,3% до 7,65% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2015 году 441 659 тыс. руб. (в 2014 году – 441 421 тыс. руб., в 2013 году – 580 424 тыс. руб.).

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021). Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

В 2015 году займ, полученный от ПАО «Газпром» в сумме 10 000 000 тыс. руб., был переведен из долгосрочных займов полученных в краткосрочные в связи с наступлением в 2016 году срока возврата.

Информация о кредитных линиях:

тыс. руб.

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	**32 900 000**	**34 000 000**	**33 600 000**
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	11 000 000	11 000 000	15 000 000
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	10 000 000	10 000 000	6 500 000
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	6 000 000

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ОАО «АБ «РОССИЯ»	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	2 000 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	3 000 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	1 100 000
АО «ВБРР»	900 000	-	-
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	-	-
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	**22 569 683**	**25 636 279**	**22 479 022**
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	8 172 877	10 104 585	13 407 085
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	9 689 785	7 531 694	2 305 496
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	4 916 441
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	800 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	650 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	400 000
ПАО Банк "ФК Открытие"	2 707 021		

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершенного финансового года (2015, 2014, 2013), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обязательства полученные:

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.15 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.14:

- банковская гарантия № GRO 140057 от 15 апреля 2014 г. обеспечивающая с договор с ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» на оказание услуг в области проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности. Гарантия выдана ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» на сумму 1 659 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.08.2015г.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.13:

- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014. банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.15:

- На основании решения Совета директоров (протокол № 4 от 02.10.2015г.) Общество (Поручитель) 20.11.2015 заключило с АО «АЛЬФА-БАНК» (Кредитор) договор поручительства № 01FZ9P001 по Кредитному соглашению № 01FZ9L от 20.11.2015 об открытии невозобновляемой кредитной линии между Кредитором и ООО «Дубровская ТЭЦ» (Должник) с лимитом выдачи 64 000 тыс. руб. По данному договору поручительства Общество обязуется перед Кредитором отвечать солидарно с Должником за исполнение Должником всех обязательств по Кредитному соглашению. Данное обязательство на 31.12.2015 отражено на забалансовом счете 009 в сумме 42 040 тыс. руб.

На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. выданные обязательства Общества составляли 0 тыс. руб.

13. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

С 2014 года Общество использует льготу по налогу на имущество и прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет города Санкт-Петербург составляет 13,5%. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет Ленинградской области, Мурманской области и Республики Карелия составляет 18%. Общая средневзвешенная ставка налога на прибыль за 2015 год составляет 17,2%, за 2014 год 17,2%.

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. *(п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации)*.

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год			За 2014 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	4 599 740	-	4 599 740	3 809 890	-	3 809 890
2350	Прочие расходы	(4 637 691)	-	(4 637 691)	(4 442 311)	-	(4 442 311)
2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**3 406 526**	**-**	**3 406 526**	**3 613 420**	**-**	**3 613 420**
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	586 794	-	586 794	621 689	-	621 689
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(21 453)	-	(21 453)	(427 500)	-	(427 500)
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	101 736	-	101 736	(21 516)	-	(21 516)
2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	X	(796 682)	(281 942)	X	(281 942)
2460	Налог на прибыль прошлых лет	X	(8 028)	(8 028)	X	(28 061)	(28 061)
2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	-	(6 046)	620 720	-	620 720
2400	**Чистая прибыль (убыток) отчетного периода**	**2 676 053**	**-**	**2 676 053**	**3 475 121**	**-**	**3 475 121**
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(129 605)	-	(129 605)	(109 269)	-	(109 269)

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2014 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**3 406 526**	**3 613 420**
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,231% за 2015 год, стр. 1х 17,205% за 2014 год)	586 794	621 689
3	2421	**Постоянные налоговые обязательства (активы)** (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	**(129 605)**	**(109 269)**
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,231% за 2015 год, стр.5х 17,205% за 2014 год)	(129 605)	(109 269)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(752 169)	(635 092)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(85 795)	(118 029)
5.2		в части расходов социального характера	(104 128)	(97 466)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(68 828)	(120 846)
		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(493 418)	(298 751)
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,231% за 2015 год, стр. 7х 17,205% за 2014 год)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	-
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	-
8	2450	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 9х 17,231% за 2015 год, стр. 9х 17,205% за 2014 год)	**(21 453)**	**(427 500)**
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	(124 502)	(2 484 742)
9.1		Обязательство по оплате отпусков	9 245	17 765
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)
9.3		Убыток от основной деятельности	-	(2 605 717)
9.4		Убыток от реализации амортизируемого имущества	(132 494)	-
		Прочие	(1 253)	133 865

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
10	2430	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 11х 17,231% за 2015 год, стр. 11х 17,205% за 2014 год)	**101 736**	**(21 516)**
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	590 424	(125 054)
11.1		Амортизация основных средств	867 483	(1 293 116)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	(263 751)	1 239 657
11.3		Прочие	(13 308)	(71 595)
12		**Налогооблагаемая база по налогу на прибыль** (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	**4 624 617**	**1 638 716**
13		**Налог на прибыль**, в т. ч.	(804 710)	(310 003)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	(281 942)
13.2	2460	Налог на прибыль прошлых лет	(8 028)	(28 061)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	620 720
15	2400	**Чистая прибыль (убыток) отчетного периода** (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	**2 676 053**	**3 475 121**

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб-лицы 2	Наименование показателя	За 2015 год		
			начислено	**погашено**	**отражено в графе 4 таблицы 2**
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 17,231% за 2015 год)	**98 494**	**(119 947)**	**(21 453)**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	571 609	(696 111)	(124 502)
2.1	9.1	• Обязательство по оплате отпусков	559 120	(549 875)	9 245
2.2	9.2	• Убыток от реализации амортизируемого имущества	12 489	(144 983)	(132 494)
2.3	9.3	• Прочие	-	(1 253)	(1 253)
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 17,231% за 2015	**(494 083)**	**595 819**	**101 736**

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2015 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
		год)			
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(2 867 408)	3 457 832	590 424
4.1	11.1	• Амортизация основных средств	(16 720)	884 203	867 483
4.2	11.2	• Резерв по сомнительным долгам	(2 837 380)	2 573 629	(263 751)
4.3	11.3	• Прочие	(13 308)	-	(13 308)

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2014 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 17,205% за 2014 год)	**118 043**	**(545 543)**	**(427 500)**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	686 100	(3 170 842)	(2 484 742)
2.1	9.1	• Обязательство по оплате отпусков	552 235	534 470	17 765
2.2	9.2	• Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)	(30 655)
2.3	9.3	• Убыток от основной деятельности		(2 605 717)	(2 605 717)
2.4	9.4	• Прочие	133 865	-	133 865
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 17,205% за 2014 год)	**(264 998)**	**243 482**	**(21 516)**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(1 540 236)	1 415 182	(125 054)
4.1	11.1	• Амортизация основных средств	(1 293 116)	-	(1 293 116)
4.2	11.2	• Резерв по сомнительным долгам	(175 525)	1 415 182	1 239 657
4.3	11.3	• Прочие	(71 595)	-	(71 595)

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2015 год	за 2014 год
От продажи электроэнергии и мощности	37 534 183	39 480 881
От продажи теплоэнергии	26 117 565	24 460 918
От продажи электроэнергии на экспорт	1 131 683	717 353
От продажи прочих работ, услуг	400 156	513 764
Итого	**65 183 587**	**65 172 916**

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2015 год выручка составила 24 641 662 тыс. руб., за 2014 год – 22 786 973 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2015 год	за 2014 год
Электроэнергии и мощности	31 249 504	32 399 999
Теплоэнергии	28 328 975	26 633 063
Электроэнергии на экспорт	271 220	241 111
Прочее	151 157	170 884
Итого	**60 000 856**	**59 445 057**

15. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств	57 603	4 198	2 447 196	387 267
Курсовые разницы	1 104 708	1 354 028	214 638	767 917
Прибыли (убытки) прошлых лет	15 669	32 249	192 265	45 150
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	196 249	53 129	181 320	59 748
Продажа иных активов	86 365	113 979	148 017	130 345
Прочие	376 744	687 806	144 446	454 405
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	52 236	52 295	142 837	142 837
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	181 597	4 593	124 563	13 814
Продажа и покупка иностранной валюты	594 054	583 678	107 913	107 778
Продажа материалов	90 698	54 107	42 524	34 242
Списание кредиторской задолженности	12 457	X	24 768	X
Продажа дебиторской задолженности	304 931	415 428	23 636	19 369
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	1 526 429	1 113 913	15 767	2 156 844
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	1 526 429	X	15 767	X

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Расходы социального характера	X	104 128	X	97 466
Списание дебиторской задолженности	X	55 658	X	25 130
Доход от безвозмездно полученных ОС	-	8 502	-	-
Итого прочие доходы/расходы	**4 599 740**	**4 637 691**	**3 809 890**	**4 442 311**

В составе прочих доходов за 2015 год отражены переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость сумме 11 746 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 35 560 тыс. руб., доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации в сумме 85 983 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2015 год отражено создание резерва под обесценение финансовых вложений сумме 32 295 тыс. руб.

В составе прочих доходов за 2014 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 38 171 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 31 028 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2014 год отражены консультационные расходы в сумме 125 779 тыс. руб.

16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 676 053	3 475 121
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00069	0,00090

Общество не производило в 2014 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	5 389 187	6 591 693	6 438 774
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	**3 764 017**	**4 472 092**	**3 604 984**
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	690 483	1 163 878	-
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	593 347	388 422	245 784
ООО «ТГК-Сервис»	326 140	446 188	304 492
ОАО «Силовые машины»	86 760	126 881	306 526
АО «ЦФР»	192 387	278 114	231 049
ООО « АНТ- Сервис»	148 296	-	-
АО «Хибинская Тепловая компания»	118 938	60 491	69 840
ОАО « ПКС-Тепловые сети»	112 854	108	-
АО «Электроцентромонтаж»	98 206	83 738	149 100
ГУП «Водоканал СПб»	69 634	145 195	225 964
ООО «ЭйТи Консалтинг»	66 843	-	-
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	59 465	80 808	51 290
ООО « СУЭК-Хакасия»	50 128	65 873	-
ООО «АНТ-Информ»	43 681	66 013	135 446
ООО «Топфлор Северо-Запад»	39 154	20 955	73 968
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	36 880	445 131	478 269
ООО « Промэнергострой»	34 950	-	-
ООО « БалтТехГрупп»	33 994	-	-
ООО « Нордспецмонтаж»	32 133	5 602	-
«МТЭР Санкт-Петербург»	27 673	21 805	-
ООО «КАРТЭК »	27 551	-	-
ОАО «НПО ЦКТИ»	26 481	32 429	29 751
ООО «Арго»	24 946	17 624	10 861
ООО СМК «Карелия »	23 996	3 987	-
ООО «ТелеСвязь»	23 025	15 839	51 147
ОАО «Русский уголь»	22 289	68 781	19 824
АО « Трест Гидромонтаж»	21 217	52 171	1 369
ООО «КировЦентрМеталл »	20 382	-	-
ООО «НПП Русэлпром-Электромаш»	17 381	-	-
ООО «Специальные сварные металлоконструкции »	15 239	-	-
ООО «Тералоджик»	15 064	-	-
АО «Апатитыэнерго»	14 173	5 825	9 592
ООО «СКК»	13 781	881	-
ООО ПК«РусГрад»	12 640	-	-

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
АО «Агенство моделей данных»	11 665	134 517	382
ООО «Цербер »	11 406	3 935	24 757
АО «Апатит»	8 376	22 208	6 819
ООО «ППТК»	6 670	12 449	5 309
ООО «Научно-производственное объединение «Санкт-Петербургская электротехническая компания»	6 428	2 000	37 067
ООО «НПО Система»	5 053	15 991	22 608
АО «Концерн Росэнергоатом»	4 795	17 973	4 026
ООО «Вассербау»	4 127	9 449	2 124
ООО «ПромАвтоматика »	3 882	8 405	29 526
ООО «РосСнаб Групп»	1 250	10 696	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	1 194	15 669	-
ЗОАО «Энергоинжиниринг»	173	4 352	54 012
ЗАО «Трест СЗЭМ»	153	861	19 532
ЗАО «ИскраУралТЕЛ»	101	14 348	-
УК ОПЭК	89	1 189	98 642
ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи& Сервисиз»	-	23 541	-
ОАО «Уралгидросталь»	-	20 184	4 141
ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ»	-	15 926	-
ООО «ЭнергоСтройМонтаж»	-	15 859	-
ООО «Энергопроммонтаж»	-	12 060	-
ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	-	-	89 497
ООО «Андритц Гидро»	-	-	59 990
ОАО «Ленгидропроект»	-	-	21 513
ЗАО «РСУ-103»	-	-	4 105
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	2 826
Задолженность по оплате труда	**167 811**	**159 558**	**159 063**
Задолженность внебюджетным фондам, из них	**85 872**	**76 350**	**85 107**
Пенсионный фонд	64 112	62 388	71 825
Фонд обязательного медицинского страхования	18 360	10 157	10 748
Фонд социального страхования	3 400	3 805	2 534
Задолженность перед бюджетом, из них	**746 376**	**1 194 056**	**770 012**
Федеральному бюджету	587 210	1 124 937	705 794
Бюджету субъектов РФ	156 175	66 043	60 806
Местным бюджетам	2 991	3 076	3 412
Прочие кредиторы, всего, из них	**625 111**	**689 637**	**1 819 608**
Авансы полученные	280 015	428 133	387 169

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
НДС по авансам	207 652	58 544	77 131
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	137 444	202 960	1 355 308

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	40 398	48 093	-
Поставщики и подрядчики, из них:	**40 398**	**48 093**	**-**
ОАО «Силовые машины»	40 398	48 093	-

Общество произвело в 2015 году взаимозачетов и расчетов векселями на сумму 683 406 тыс. руб., в 2014 году – 579 538 тыс. руб.

1. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	• производство электрической и тепловой энергии; • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии • реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	(1 599 164)	81 297	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А	• передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	33 549 100	132 367	-
3	ООО «Дубровская ТЭЦ»	100,00	0,00	0,00	187340, Ленинградская область,г. Кировск, ул. Набережная д. 37	• производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	1 285	(10 715)	-

Таблица 2 Зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	АО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	• Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	749 465	(77 306)	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	195279, г. Санкт-Петербург, пр. Индустриальный, д. 44, корп. 2, лит. А	• Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического перевооружение объектов электроэнергетики	(60 379)	29 549	-

18. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,75% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ПАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2015 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	**Характер операции**	**Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)**	
		За 2015 год	**За 2014 год**
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	298 170	390 357
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	96 881	39 023
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	17 730	22 721
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	465	2 821
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 078	97
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 088	2 094
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 543	1 493
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	773	1 905
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 092	1 087
ПАО «МОЭК»	Реализация промышленных товаров и услуг	-	33

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2015 год	**За 2014 год**
ООО «Газпром межрегионгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	712	831
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 160	-
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 097	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	242 025	143 648
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Реализация промышленных товаров и услуг	218 271	281 736
ООО «Энергодом сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	81	67
Итого		**885 166**	**887 913**

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2015 год	**За 2014 год**
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	22 681 873	24 424 674
ООО «Газпром межрегионгаз»	138 153	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	8 114	114 155
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	139 262	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	16 842	14 969
ПАО «Газпром»	120	120
ПАО «ОГК-2»	30 798	28 167
ПАО «Мосэнерго»	40 891	26 788
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 055	2 225
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	663	635
ООО «Газпром экспо»	4 209	4 905
ПАО «МОЭК»	-	37
ООО «Газпром связь»	6	6
ООО «АНТ-Информ»	120 265	220 011
ООО «АНТ-Сервис»	554 028	-
ООО «Газпром Персонал»	5 032	1 481
АО «Газпром промгаз»	68 000	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	177 420	-
ООО «ТЭР-Сервис»	182 018	-
ООО «Энергодом сервис»	95 470	88 175
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	170 114	307 630
ЗАО «СР-ДРАГа»	47 612	46 854
Итого	**24 481 945**	**25 280 832**

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	**Прочие обязательства (стр. 1450)**			**Кредиторская задолженность (стр. 1520)**		
	на 31.12.15	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**	**на 31.12.15**	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	36 880	445 131	478 543
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	-	-	2 826
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	1 462	6 480	1 582
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	1 837	6 584	1 351
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	1 180	590	441
ПАО «Газпром»	-	-	-	35	35	52
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	40	149	34
ООО «Газпром экспо»				422	422	-
ПАО «МОЭК»	-	-	-	-	10	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	3 662	3 415	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	1 194	15 669	-
ООО «АНТ-Информ»				39 643	66 013	135 447
ООО «АНТ-Сервис»	-	-	-	148 296	-	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	27 673	-	-
ООО «ТЭР-Сервис»				5 428	-	-
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	8 757	8 165	16 284
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	59 465	80 808	52 237
ЗАО «СР-ДРАГа»	-	-	-	3 946	3 912	6 239
Итого	**-**	**-**	**-**	**339 920**	**637 383**	**695 036**

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	23 674	32 600	36 861
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	-	-	3 607
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	10 762	3 257	3 320
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	1 321	1 732	1 698
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	1 221	71	634
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	13	206	463
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	114	416	277
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	14	178	87
ОАО «Гипроспецгаз»	-	-	-	73	80	-
ООО «ТЭР-Сервис»	969 477	-	-	15 124	-	-
ООО «Межрегионэнергострой»	306 979	-	-	9 875	-	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	44 552	37 101	-
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	-	-	19 645	17 736	27 210
Итого	**1 276 456**	**-**	**-**	**126 388**	**93 377**	**74 157**

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Газпром»	-	10 000 000	10 000 000	10 000 000	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	2 000 000	-	2 300 000	14 438
Итого	**-**	**10 000 000**	**12 000 000**	**10 000 000**	**2 300 000**	**14 438**

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром и прочими связанными сторонами(см. список прочих связанных сторон на стр.73**):

тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по Группе Газпром	В том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4101	**Денежные потоки от текущих операций**					
4110	**Поступления – всего**	**64 394 066**	**874 882**	**2 156 389**	**65 628 825**	**1 836 556**
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	**63 249 432**	**871 627**	**2 056 810**	**63 217 283**	**1 802 527**
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	164 688	2 732	48 953	162 630	31 298
4113	от перепродажи финансовых вложений					
4119	прочие поступления:	979 946	523	50 626	2 248 912	2 731
4131	от продажи иного имущества	148 038			39 321	
4132	выгоды от валютно-обменных операций	10 376			72	
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков					
4134	Безвозмездно					
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	289 520			588 732	
4136	поступления по агентскому договору по строительству					
4159	прочие поступления	532 012	523	50 626	1 620 787	2 731
4120	**Платежи – всего**	**56 928 238**	**24 907 532**	**8 974 944**	**55 205 177**	**31 426 598**
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	46 927 488	23 883 969	8 506 704	45 605 223	30 467 585
4122	в связи с оплатой труда работников	3 501 655			3 617 788	
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	2 115 580	866 047		1 795 862	848 138
4124	на оплату налога на прибыль организаций	964 899			1 084 121	

4129	прочие платежи:	3 418 616	157 515	468 240	3 102 183	110 875
4141	на таможенные платежи					
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	1 136 223			1 078 022	
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 183 250			1 036 286	
4145	на выдачу авансов				110 369	110 369
4146	потери от валютно-обменных операций					
4147	косвенные налоги по текущей деятельности					
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству					
4199	прочие выплаты	1 099 143	157 515	468 240	877 506	506
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	**7 465 828**	**(24 032 649)**	**(6 818 555)**	**10 423 648**	**(29 590 042)**
4201	**Денежные потоки от инвестиционных операций**					
4210	**Поступления – всего**	**999 733**		**695 618**	**4 148 116**	**1 544 892**
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	61 831			2 583 853	
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях					
4213	от возврата выд.займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	734 284		492 000	1 399 371	1 380 000
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	203 618		203 618	164 892	164 892
4215	от продажи поисковых активов					
4219	прочие поступления:	0	0		0	0
4231	поступления по инвестиционному договору					
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности					
4239	прочие поступления					
4220	**Платежи – всего**	**7 112 825**	**425 766**	**1 053 636**	**7 837 492**	**1 551 032**

4221	в связи с приобретением, созданием, модернизац., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор.активов	5 182 447	360 649	549 636	5 473 758	
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	12 000		12 000	0	0
4241	приобретение дочерних организаций	12 000		12 000		
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций					
4223	в связи с приобр.долговых ценных бумаг (прав треб.ден.средств к др.лицам), предост.займов др.лицам	576 329		492 000	1 380 000	1 380 000
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	420 337	65 117		463 551	171 032
4225	на создание/покупку поисковых активов					
4229	прочие платежи:	921 712	0		520 183	0
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве					
4245	направлено на расчеты по кап.строительству в рамках инвест.договоров					
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	921 712			520 183	
4249	на прочие выплаты					
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**(6 113 092)**	**(425 766)**	**(358 018)**	**(3 689 376)**	**(6 140)**
4301	**Денежные потоки от финансовых операций**					
4310	**Поступления – всего**	**13 667 614**	**3 000 000**		**20 704 482**	**1 000 000**
4311	получение кредитов и займов	13 667 614	3 000 000		20 704 482	1 000 000
4312	денежных вкладов собственников (участников)					
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия					
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.					

4319	прочие поступления					
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности					
4320	**Платежи – всего**	**15 362 562**	**5 749 915**		**25 679 304**	**1 033 316**
4321	собственникам(участ-м) в связи с выкупом у них акций(долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников					
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	868 780	449 915		643 630	333 316
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	14 493 782	5 300 000		25 035 674	700 000
4329	прочие выплаты, перечисления:	0	0		0	0
4341	погашение обязательств по финансовой аренде					
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг					
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности					
4349	на прочие выплаты, перечисления					
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	**(1 694 948)**	**(2 749 915)**		**(4 974 822)**	**(33 316)**
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	**(342 212)**	**(27 208 330)**	**(7 176 573)**	**1 759 450**	**(29 629 498)**
4450	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**1 977 751**			**186 782**	
4500	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**1 627 896**	**(27 208 330)**	**(7 176 573)**	**1 977 751**	**(29 629 498)**
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(7 643)			31 519	

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2015 год	За 2014 год	За 2015 год	За 2014 год
ООО «ТГК Сервис»*	47	11 999	2 022 037	1 325 771
АО «Хибинская тепловая компания»	23 751	12 245	398 195	500 654
Итого	**23 798**	**24 244**	**2 420 232**	**1 826 425**

***** Сумма денежных потоков с ООО «ТГК Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

Операции с прочими связанными сторонами**

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ОАО «ТГК-1»
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «Дубровская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
НПФ Газфонд	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
АО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
ООО «ППТК»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
АО «Хибинская тепловая компания»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
АО «Согаз»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	**Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)**	
	За 2015 год	**За 2014 год**
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 820 302	1 728 641
Fortum Power and Heat Oy	569 502	93 342
ООО «ТГК Сервис»	9 016	9 800
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	140	263
АО «Хибинская тепловая компания»	23 227	**15 331**
ООО «Дубровская ТЭЦ»	17 386	-
Итого	**2 439 573**	**1 847 377**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	**Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)**	
	За 2015 год	**За 2014 год**
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	6 263 278	6 215 452
ООО «ТГК Сервис»	1 668 576	1 320 911
ООО «ППТК»	25 743	93 586
НПФ Газфонд	25 369	39 559
НПФ Электроэнергетики	2 925	10 509
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 250	1 257
АО «Хибинская тепловая компания»	481 392	504 963
АО «Согаз»	104 988	284 926
ООО «Дубровская ТЭЦ»	1 142	-
Итого	**8 574 663**	**8 471 163**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	1 309 672	1 309 672	1 312 203
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	53 172	-	-	209 458	243 294	139 088
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	869	191 186	15 169
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	-	93 342	-
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	7 318	3 661	3
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	18 204	-	-
Итого	**53 172**	**-**	**-**	**1 545 521**	**1 841 155**	**1 466 463**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	690 483	1 163 878	1 053 372
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	325 933	446 189	304 774
ООО «ППТК»	-	-	-	6 669	12 449	5 309
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	137	137	131
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	118 938	60 491	69 840
АО «Согаз»	-	-	-	221	21 579	10 000
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	5 749	-	-
Итого	**-**	**-**	**-**	**1 148 130**	**1 704 723**	**1 443 426**

По состоянию на 31.12.2015 задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2013 – 1 565 000 тыс. руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2015 году составила 204 808 тыс. руб. (в 2014 – 163 589 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	-	-	-	-	-	125 780
Итого	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**125 780**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	650 598	193	1 083
Итого	**650 598**	**193**	**1 083**

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2015 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 111 039 тыс. руб., в 2014 году – 135 031 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

19. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты

деятельности и движение денежных средств Общества.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

20. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Общества, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Общество осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты	**Рейтин-говое агентство**	**Внутрен-ний рейтинг**	**Долгосроч-ный РНЭ* валютный**	**на 31.12.15**	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**
ПАО «Сбербанк России»	Fitch	AAA (rus)	Ba2	482 141	209 075	691
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA+(rus)	BB	7	17	1 948
ПАО «ВТБ»	Fitch	ru AA+	BB+	61	13	8
ОАО «АБ «Россия»	Standart&Poor’s	A+		494 861	1 765 888	180 403
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BB+	16	16	28
АО «Газпромбанк»	Fitch	AA+(rus)	BB+	650 600	193	1 083
Прочие	-	-	-	210	2 549	2 621
Итого денежные средства и эквиваленты				**1 627 896**	**1 977 751**	**186 782**

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

тыс. руб.

	на 31.12.15	**на 31.12.14**	**на 31.12.13**
Денежные средства и их эквиваленты	1 627 896	1 977 751	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	835 835	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 800 944	13 585 171	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	577 688	281 436
Итого	**18 030 817**	**16 976 445**	**16 167 453**

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Общество отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Общества валютному риску по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Рубли	**Евро**	**Всего**
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 150 834	477 062	1 627 896
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	-	1 112 773
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 793 440	7 504	13 800 944
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	-	1 489 204
Итого финансовые активы	**17 546 251**	**484 566**	**18 030 817**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(13 460 000)	(1 103 500)	(14 563 500)
Краткосрочные заемные средства	(10 976 093)	(377 480)	(11 353 573)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(3 941 859)	-	(3 941 859)
Итого финансовые обязательства	**(28 377 952)**	**(1 480 980)**	**(29 858 932)**
Чистая балансовая позиция	**(10 831 701)**	**(996 414)**	**(11 828 115)**

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 778 896	198 855	1 977 751
Краткосрочные инвестиции	835 835	-	835 835
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 422 381	162 790	13 585 171
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	577 688	-	577 688
Итого финансовые активы	**16 614 800**	**361 645**	**16 976 445**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(19 906 197)	(1 261 711)	(21 167 908)
Краткосрочные заемные средства	(5 011 629)	(343 499)	(5 355 128)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 642 754)	(80 391)	(4 723 145)
Итого финансовые обязательства	**(29 560 580)**	**(1 685 601)**	**(31 246 181)**
Чистая балансовая позиция	**(12 945 780)**	**(1 323 956)**	**(14 269 736)**

На 31 декабря 2013 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	110 793	75 989	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 820 198	-	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 855 017	24 020	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	281 436	-	281 436
Итого финансовые активы	**16 067 444**	**100 009**	**16 167 453**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(18 803 251)	(1 049 009)	(19 852 260)
Краткосрочные заемные средства	(10 143 937)	(344 694)	(10 488 631)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 821 350)	(138 942)	(4 960 292)
Итого финансовые обязательства	**(33 768 538)**	**(1 532 645)**	**(35 301 183)**
Чистая балансовая позиция	**(17 701 094)**	**(1 432 636)**	**(19 133 730)**

По состоянию на 31 декабря 2015 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2014 года: 30%, на 31 декабря 2013 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 297 724 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2014 года: 397 187 тыс. рублей, на 31 декабря 2013 года: 286 527 тыс. рублей). Так как Общество не имеет

финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31.12.15: тыс. руб.

	Балансовая стоимость	**Движение денежных средств по договорам**				
		Итого	**Менее 1 месяца**	**От 1 до 3 месяцев**	**От 3 месяцев до года**	**От 1 года до 5 лет**
Долгосрочные и краткосрочные займы	14 097 540	17 884 450	-	327 550	10 974 580	6 582 320
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	11 819 533	13 506 923	113 657	1 101 263	1 268 163	11 023 840
Общая сумма финансовых обязательств	3 941 859	3 941 859	1 596 071	499 655	1 805 735	40 398
Итого финансовые обязательства	**29 858 932**	**35 333 232**	**1 709 728**	**1 928 468**	**14 048 478**	**17 646 558**

на 31.12.14:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 359 620	18 745 279	-	2 322 570	1 248 040	15 174 669
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	10 163 416	12 166 303	996 286	808 057	2 269 891	8 092 069
Общая сумма финансовых обязательств	4 723 145	4 723 145	1 886 617	450 465	2 337 970	48 093
Итого финансовые обязательства	**31 246 181**	**35 634 727**	**2 882 903**	**3 581 092**	**5 855 901**	**23 314 831**

на 31.12.13:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 987 634	21 271 976	14 440	1 091 896	1 087 500	19 078 140
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	13 353 257	13 939 387	2 335 697	855 720	6 720 890	4 027 080
Общая сумма финансовых обязательств	4 960 292	4 960 292	2 090 743	582 693	2 286 856	-
Итого финансовые обязательства	**35 301 183**	**40 171 655**	**4 440 880**	**2 530 309**	**10 095 246**	**23 105 220**

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Общества и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Общества является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением

их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Общества процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость		
	На 31.12.15	**На 31.12.14**	**На 31.12.13**
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	13 460 000	19 906 196	14 803 251
Краткосрочные кредиты и заемные средства	10 976 093	5 011 630	10 016 978
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 103 500	1 261 712	5 049 009
Краткосрочные кредиты и заемные средства	377 480	343 498	333 815
Итого финансовые инструменты	**25 917 073**	**26 523 036**	**30 203 053**

Обязательства отражены без учета процентов.

Общество анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Общество рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Общества за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, приблизительно на 50 140 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – 47 710 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 40 512 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2015 года Общество не владело какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Общество не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Общества.

Управление капиталом

Цель Общества при управлении капиталом состоит в сохранении способности Общества продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала,

позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Общество может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, которым Общество управляло на 31 декабря 2015 года, составляла 83 985 207 тыс. руб. (31 декабря 2014 г. – 82 177 934 тыс. руб., 31 декабря 2013 г. – 79 346 443 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

21. События после отчетной даты

За период с 1 января 2016 года по 26 февраля 2016 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 550 000 тыс. руб. и погашено кредитов на общую сумму 927 241 тыс. руб.

Генеральный директор _____ **/Барвинок А.В./**

Главный бухгалтер **/Станишевская Р. В./**

26 февраля 2016 года

3. Аудиторское заключение

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Албу Сергей Александрович на основании доверенности от 01.01.2016 № 13-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ТГК-1» за 2015 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2015;
- отчет о финансовых результатах за 2015 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах,

  в том числе:

  отчет об изменениях капитала за 2015 год;

  отчет о движении денежных средств за 2015 год;

  пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и каждой компании – члена сети BDO.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 02.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

26 февраля 2016 года

С.А. Албу

Всего сброшюровано 83 листов.

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

Общая структура себестоимости ОАО «ТГК-1» за 2015 год:

Наименование показателя	2015
Сырье и материалы, %	1,1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20,7
Топливо, %	29,9
Энергия, %	9,4
Затраты на оплату труда, %	6,1
Страховые взносы, %	1,7
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.4
Отчисления на социальные нужды, %	1.6
Амортизация основных средств, %	13,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,5
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,002
иное, %	5,7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	109

5. 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 01.01.2015 г. по 30.06.2015		с 01.07.2015 г. по 31.12.2015	
		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 декабря 2015 г. N 1264/15		ПРИКАЗ от 18 декабря 2015 г. N 1264/15	

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1, 4, 5)	687,96	x	687,96	x
	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2, 3, 6, 7)	851,93	132 995,00	851,93	132 995,00
	Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8)	555,97	133 000,00	555,97	133 000,00
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-1, 3, 4)	487,19	x	487,19	x
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4, 5)	848,94	132 999,00	848,94	132 999,00
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ	691,98	x	691,98	x
	Волховская ГЭС-6	36,86	155 006,53	40,14	167 586,91
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	806,12	115 826,29	806,12	115 826,29
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3)	657,79	125 272,97	657,79	135 837,94
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	10,20	123 913,13	13,13	133 082,70
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	10,19	127 837,24	13,14	137 297,20
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	10,19	133 000,00	13,14	142 842,00
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	10,19	128 400,00	13,17	137 901,60
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	11,23	123 913,13	14,22	133 082,70
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	10,54	133 000,00	13,50	142 842,00
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	10,59	123 913,13	13,50	133 082,70
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	10,39	127 837,24	13,63	137 297,20
	Каскад Выгских ГЭС	19,78	174 809,34	22,98	188 090,81
	Каскад Кемских ГЭС	19,71	180 732,81	23,23	191 238,32
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	36,80	114 577,57	40,10	124 070,89
	Каскад Сунских ГЭС	19,24	143 630,07	24,18	165 279,03
	Каскады Кольских ГЭС	19,39	81 984,19	22,85	87 986,87
	Нарвская ГЭС-13	36,57	96 352,98	39,86	104 443,09
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	819,30	x	819,30	x

	ДПМ				
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	844,99	x	844,99	x
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3)	911,61	133 000,00	911,61	133 000,00
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	913,56	122 174,60	1 174,57	122 174,60
	Правобережная ТЭЦ-5 ПГУ-450 ДПМ	771,68	x	771,68	x
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1, 3, 5)	854,77	132 983,00	854,77	132 983,00
	Северная ТЭЦ-21 (блок 2, 4)	854,77	132 985,00	854,77	132 985,00
	Центральная ТЭЦ-2	1 322,95	x	1 322,95	x
	Южная ТЭЦ-22	803,22	106 268,39	803,22	114 950,65
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	715,17	x	715,17	x

Приказ ФСТ от 18 декабря 2015 г. N 1264/15, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации http://www.pravo.gov.ru, 13.01.2016

6. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2016 год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2015)	Год (2016)	
			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	15 479,977		15 479,977
	1.2. диоксид серы	тонны	3 946,741		3 946,741
	1.3. твердые вещества	тонны	4 371,151		4 371,151
	1.4. летучие органические вещества	тонны	19,188		19,188
	1.5. оксид углерода	тонны	5 060,825		5 060,825
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)	тонны	0,283		0,283
	Итого:	тонны	28 878,165		28 878,165

7. 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 ОАО "ТГК-1" на 2015	Утверждена решением Совета директоров 25.01.2016 (Протокол № 7 от 25.01.2016), корректировка инвестиционной программы утверждена решением Совета директоров (протокол №12 от 21.04.2016).	1. реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей (объекты, строительство которых осуществляется в соответствии с ДПМ); 2. повышение надежности и экономичности оборудования; 3. замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; 4. выполнение требований надзорных и контролирующих органов, НП «Совет рынка» к количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), ОАО «СО ЕЭС» к системе обмена телеинформацией с автоматизирова	1.Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 16.11.2015. 2.Инвестиционная программа филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» на 2012-2015 годы. утверждена Государственным комитетом по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике Республики Карелия 03.06.2011. (Корректировка Инвестиционной	**Стратегические проекты:**	**3 306 670**		
				Строительство ОВК и ХДТМ ТЭЦ-14	3 220 690		
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	72 588	Амортизация	7 079 187
				Модернизация Автовской ТЭЦ	5 692		
				Модернизация Верхнетуломской ГЭС	7 700		
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	3 529 564	Прочие собственные средства	441 659

		нной системой Системного оператора (СОТИАССО); 5. обеспечение безопасности работы энергообъектов; 6. внедрение новых технологий.	программы на 2012-2015 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 31.07.2015)	Итого	6 836 234	Итого	7 520 846

8. 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	398 535	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8104,9 ккал/м3	344 210	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	81	Сод.серы в мазуте-1,93%, влажн.мазута – 13,71%, калорийн.мазута ккал/т – 9685,2	59	ОАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь				
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	658929	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8105,4 ккал/м3	569 066	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	87	Сод.серы в мазуте-2,73%, влажн.мазута – 10,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9484	64	ОАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь				

Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	427 192	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8109,4 ккал/м3	368 752	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	23	Калорийн.мазута ккал/т – 9471	17	
	Уголь				
Дубровская ТЭЦ-8	Газ	41 497	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8110,2 ккал/м3	35 818	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	159	Сод.серы в мазуте-0,05%, влажн.мазута – 16,5%, калорийн.мазута ккал/т – 9279	120	
	Уголь				
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	626 999	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8115,4 ккал/м3	540 827	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	50	Сод.серы в мазуте-2,3%, влажн.мазута – 0,17%, калорийн.мазута ккал/т – 9528,1	37	ООО «Газпромнефть Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1
	Уголь				
Автовская ТЭЦ-15	Газ	692 976	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8109,6 ккал/м3	598 161	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	78	Сод.серы в мазуте-2,7%, влажн.мазута – 0,6 %, калорийн.мазута ккал/т – 9598	57	
	Уголь				
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	295 856	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8094,3 ккал/м3	255 860	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17,

					литер А
	Мазут	120	Сод.серы в мазуте-2,7%, влажн.мазута – 0,06%, калорийн.мазута ккал/т – 9608	87	
	Уголь				
Северная ТЭЦ – 21	Газ	746 916	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8091,4 ккал/м3	646 171	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	1456	Сод.серы в мазуте-2,39%, влажн.мазута – 5,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9291	1098	
	Уголь				
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 171 119	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8111,5 ккал/м3	1 357 084	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	25	Сод.серы в мазуте-2,46%, влажн.мазута – 2,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9179	19	ООО «Газпром межрегионгаз» 197110 г. Санкт-Петербург, ул. Адмирала Лазарева, д.24, литер А
	Уголь				
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	468 707	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8112 ккал/м3	404 478	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	399	Калорийн. мазута ккал/т-8645, влажн.мазута – 12,9 %	565	ОАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь				
Апатитская ТЭЦ	Газ				
	Мазут	965	Сод.серы в мазуте-2,4%, влажн.мазута – 10,4 %, калорийн. мазута ккал/т-8947	734	ООО "Газпромнефть Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1

	Уголь	327 355	Зольн.угля, - 14,5 %; Влажность угля – 14,2 %, Калорийность угля ккал/т - 5246	454 268	ООО «СУЭК-Хакасия», 655162, РХ, г. Черногорск, ул.Советская, д.40, ООО «Русский уголь», 107031, г.Москва, ул. Петровка, д.10

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

Предприятие	Расход э/энергии на собственные нужды		
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	13889,831	38478,54	2476,64
Правобережная ТЭЦ - 5	54589	78943	2302,423
Василеостровская ТЭЦ - 7	30608,23	58005,586	201,292
Дубровская ТЭЦ - 8	233,217	111,578	317,885
Первомайская ТЭЦ - 14	128815,36	63172,848	4170,04
Автовская ТЭЦ - 15	74029,529	125516,38	949,363
Выборгская ТЭЦ - 17	34702,942	42669	1717,162
Северная ТЭЦ - 21	80378	105983	2933,978
Южная ТЭЦ - 22	118786,01	129510,99	1910,517
Волховская ГЭС - 6	5813,63	0	61,424
Лесогорская ГЭС-10	4455,433	0	60,588
Светогорская ГЭС-11	24162,315	0	1526,904
Нижне-Свирская ГЭС-9	4002,495	0	31,349
Верхне-Свирская ГЭС-12	4430,617	0	72,001
Нарвская ГЭС - 13	1716,213	0	491,548
Петрозаводская ТЭЦ	60111	65907	10282,274
Кондопожская ГЭС-1	1494,976	0	279,862
Пальеозерская ГЭС-2	439,292	0	0
Питкякоски ГЭС-19	34,034	0	0
Хямекоски ГЭС-21	91,43	0	0
Харлу ГЭС-22	97,144	0	0
Пиени-йоки ГЭС-24	6,304	0	0
Суури-йоки ГЭС-25	97,11	0	0
Игнойла ГЭС-26	55,425	0	0

Маткожненская ГЭС-3	717,146	0	77,852
Ондская ГЭС-4	0	0	0
Выгостровская ГЭС-5	1005,427	0	73,514
Беломорская ГЭС-6	932,809	0	0
Палакоргская ГЭС-7	1021,293	0	27,914
Путкинская ГЭС-9	2673,761	0	599,336
Подужемская ГЭС-10	2434,945	0	110,123
Кривопорожская ГЭС-14	3071,877	0	170,337
Юшкозерская ГЭС-16	987,883	0	90,95
Апатитская ТЭЦ	33517,432	60565,157	442,679
Нива ГЭС-1	647,363	0	0
Нива ГЭС-2	988,946	0	0
Нива ГЭС-3	2054,402	0	1,081
Кумская ГЭС-9	790,937	0	0
Йовская ГЭС-10	1396,177	0	45,36
Княжегубская ГЭС-11	1428,987	0	0
Кайтакоски ГЭС-4	408,714	0	0
Янискоски ГЭС-5	1028,842	0	0
Раякоски ГЭС-6	1112,746	0	1472,841
Хевоскоски ГЭС-7	1115,381	0	0
Борисоглебская ГЭС-8	896,414	0	657,4
Серебрянская ГЭС-15	2618,401	0	512,81
Серебрянская ГЭС-16	3022,435	0	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	1972,845	0	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1580,352	0	0
Верхне-Туломская ГЭС-12	2269,657	0	608,073
Нижне-Туломская ГЭС-13	1488,096	0	601,474
Всего ОАО ТГК-1	714222,805	768863,079	35621,594

10.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 за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч)***	***Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2015) (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*	*144231*	*127,29* *128,17**	*124,0* *124,88**	*ВГС-700/80-56, 13МВт* *ВГС-700/80-56, 13МВт*
2	*Нива ГЭС-2*	*780*	*389277*	*114,26* *115,14**	*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*	*879822*	*77,23* *78,11**	*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*	*500542*	*109,35*	*103,0*	*СВ1-840/135-44, 40 МВт* *СВ1-840/135-44, 40 МВт*
5	*Иовская ГЭС*	*1300*	*588383*	*72,00*	*70,0*	*СВ1-840/135-44, 48 МВт* *СВ1-840/135-44, 48 МВт*
6	*Княжегубская ГЭС*	*1100*	*976864*	*37,13*	*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*	*65002*	*118,92* *117,45***	*117,14* *115,67***	*HSSOP-65-5530, 5,6 МВт* *HSSOP-65-5530, 5,6 МВт*
8	*ГЭС Янискоски*	*439*	*199586*	*111,5* *110,03***	*110,97* *109,5***	*YS-2809, 15,1МВт* *YS-2809, 15,1МВт*
9	*ГЭС Раякоски*	*500*	*216548*	*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*	*212256*	*69,87* *70,27***	*69,52* *69,92***	*ВГС-800/79-52, 23,5 МВт* *ВГС-800/79-52, 23,5 МВт*
11	*Борисоглебская ГЭС*	*734*	*264735*	*20,58* *20,98***	*20,1* *20,5***	*ВГС-800/110-52, 28 МВт* *ВГС-800/110-52, 28 МВт*
12	*Верхне-*	*964*	*816209*	*79,62*	*74,0*	*СВ-660/165-32, 67 МВт*

	Туломская ГЭС					***СВ-660/165-32, 67 МВт*** ***СВ-660/165-32, 67 МВт*** ***СВ-660/165-32, 67 МВт***
13	***Нижне-Туломская ГЭС***	***1986***	***249982***	***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***	***465073***	***153,26***	***145,0***	***СВ-640/170-24, 67 МВт*** ***СВ-640/170-24, 67 МВт*** ***СВ-640/170-24, 67 МВт***
15	***Серебрянская ГЭС-2***	***1200***	***394013***	***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***	***194125***	***144,62***	***132,0***	***СВ-800/230-32, 130 МВт***
17	***Нижне-Териберская ГЭС***	***744***	***38972***	***24,09***	***22,8***	***СВ-663/100-40, 26,5 МВт***

Примечание:

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

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

11.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
87 892,94 тыс.руб.	63 291,36 тыс. кВтч