

# Приложения

## 1. Дополнительная статистическая информация

### Информация о станциях

Информация о станциях по состоянию на 31.12.2017

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / растопочное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3268	903	ОЭС Урала	Газ / газ/газ
Рязанская ГРЭС	3130	212,5	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2595	1234	ОЭС Северо-запада	Газ / мазут / газ, мазут
Ставропольская ГРЭС	2423	145	ОЭС Юга	Газ / мазут / газ, мазут
Новочеркасская ГРЭС	2258	60	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Троицкая ГРЭС	1400	315	ОЭС Урала	Уголь / нет / мазут
Красноярская ГРЭС-2	1260	976	ОЭС Сибири	Уголь / нет / мазут
Череповецкая ГРЭС	1051,6	39	ОЭС Центра	Уголь, газ / газ/ газ, мазут
Серовская ГРЭС	808	110	ОЭС Урала	Уголь, газ / газ / газ, мазут
Псковская ГРЭС	440	91	ОЭС Северо-запада	Газ / нет / газ
Адлерская ТЭС	364	76,59	ОЭС Юга	Газ / газ / газ
<b>Всего:</b>	<b>18997,6</b>	<b>4162,09</b>		

### Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в г.Сургут Тюменской области и входит в ОЭС Урала. Сургутская ГРЭС-1 является одной из самых крупных электростанций по показателю установленной электрической мощности на территории Российской Федерации.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	20 262,026
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	19 228,634
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 734,642
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1 720,055
КИУМ, %	70,8

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100,0	206 млн м <sup>3</sup>	5 425 млн м <sup>3</sup>
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

### ***Рязанская ГРЭС***

Рязанская ГРЭС расположена в г.Новомичуринск Рязанской области.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	3 033,606
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	2 731,147
Отпуск тепла, тыс. Гкал	237,344
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	148,402
КИУМ, %	11,1

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	18,42	2,6 млн м <sup>3</sup>	175,6 млн м <sup>3</sup>
Уголь	81,57	76,9 тыс.тнт	1 622 тыс.тнт
Мазут	0,01	0,003 тыс.тнт	0,071 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### ***Киришская ГРЭС***

Киришская ГРЭС расположена в г.Кириши Ленинградской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	3 511,361
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	3 238,810
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 747,363
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2 707,101
КИУМ, %	15,4

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	98,80	344 млн м <sup>3</sup>	858 млн м <sup>3</sup>
Уголь	-	-	-
Мазут	1,20	3,31 тыс.тнт	8,27 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### ***Ставропольская ГРЭС***

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	10 334,266
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	9 927,903
Отпуск тепла, тыс. Гкал	66,680
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	52,826
КИУМ, %	48,7

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,96	9,9 млн м <sup>3</sup>	2 878 млн м <sup>3</sup>
Уголь	-	-	-
Мазут	0,04	0,003 тыс.тнт	0,89 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### **Новочеркасская ГРЭС**

Новочеркасская ГРЭС расположена в г.Новочеркасск Ростовской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	10 887,211
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	10 070,792
Отпуск тепла, тыс. Гкал	74,907
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	53,942
КИУМ, %	55,3

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	36,46	5,6 млн м <sup>3</sup>	1 225 млн м <sup>3</sup>
Уголь	63,43	10,7 тыс.тнт	3 584 тыс.тнт
Мазут	0,11	0,013 тыс.тнт	3,79 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### **Троицкая ГРЭС**

Троицкая ГРЭС расположена в г.Троицк Челябинской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	1 677,627
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	1 379,773
Отпуск тепла, тыс. Гкал	504,152
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	346,602
КИУМ, %	13,7

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	98,18	156 тыс.тнт	1 113 тыс.тнт
Мазут	1,82	1,127 тыс.тнт	9,02 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### **Красноярская ГРЭС-2**

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г.Зеленогорск Красноярского края.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	5 202,640
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	4 701,557
Отпуск тепла, тыс. Гкал	947,710
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	927,736
КИУМ, %	47,2

Топливный баланс и расход топлива в 2017г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	99,81	289 тыс.тнт	3 337 тыс.тнт
Мазут	0,19	0,229 тыс.тнт	2,62 тыс.тнт
Дизельное топливо	-	-	-

### ***Череповецкая ГРЭС***

Череповецкая ГРЭС расположена в п.Кадуй Вологодской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	2 814,432
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	2 639,700
Отпуск тепла, тыс. Гкал	120,239
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	98,724
КИУМ, %	30,6

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	87,9635	22,3 млн м <sup>3</sup>	507,1 млн м <sup>3</sup>
Уголь	12,016	30,9 тыс.тнт	131,7 тыс.тнт
Мазут	0,0149	0,004 тыс.тнт	0,066 тыс.тнт

### ***Серовская ГРЭС***

Серовская ГРЭС расположена в г.Серов Свердловской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	2 990,441
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	2 792,276
Отпуск тепла, тыс. Гкал	85,003
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	71,355
КИУМ, %	42,2

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	84,01	6,7 млн м <sup>3</sup>	540,6 млн м <sup>3</sup>
Уголь	15,96	22,5 тыс.тнт	189,5 тыс.тнт
Мазут	0,03	0,005 тыс.тнт	0,164 тыс.тнт

### ***Псковская ГРЭС***

Псковская ГРЭС расположена в п.Дедовичи Псковской области (ОЭС Северо-запада).

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	775,191
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	701,403
Отпуск тепла, тыс. Гкал	57,094
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	41,696
КИУМ, %	20,1

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	9,73 млн м <sup>3</sup>	218,6 млн м <sup>3</sup>
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

## Адлерская ТЭС

Адлерская ТЭС – это современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180. Расположена в г.Сочи Краснодарского края.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	1 944,085
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	1 839,537
Отпуск тепла, тыс. Гкал	184,281
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	185,938
КИУМ, %	61,2

Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,998	20,3 млн м³	422,1 млн м³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,002	0,0003 тыс.тнт	0,0068 тыс.тнт

## Цены и объемы реализации электро- и теплоэнергии

Тарифные ставки на электроэнергию, установленные на 2015-2017 гг., руб./МВтч.

Филиал	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
	01.01.15-30.06.15	01.07.15-31.12.15	01.01.16-30.06.16	01.07.16-31.12.16	01.01.17-30.06.17	01.07.17-31.12.17	01.01.-30.06.	01.07.-31.12.
Сургутская ГРЭС-1	672,07	720,10	720,1	732,43	732,43	745,21	1,7	1,7
Рязанская ГРЭС	1 207,27	1 207,27	-	-	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ	-	-	1 207,27	1 280,28	1 280,28	1 317,73	6,0	2,9
Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	-	-	-	-	1 153,88	1 156,67	-	-
ГРЭС-24 ПГУ-420 ДПМ	1 143,10	1 145,08	1 145,08	1 223,74	1 223,74	1 243,21	6,9	1,6
Киришская ГРЭС ПГУ-800 ДПМ	791,84	791,84	791,84	795,42	795,42	812,46	0,5	2,1
Киришская ГРЭС/ТЭЦ-19 без ДПМ/НВ	1 157,33	1 157,57	1 154,61	1 154,61	1 154,61	1 179,33	0,0	2,1
Ставропольская ГРЭС	1 212,77	1 213,51	1 213,51	1 253,01	1 253,01	1 273,11	3,3	1,6
Троицкая ГРЭС	769,90	771,78	-	-	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	-	-	-	-	827,02	827,02	-	-
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4, 5)	-	-	771,78	793,92	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (Блок 8, ТГ 1 - 3)	-	-	771,78	793,92	793,92	825,32	2,9	4,0
Новочеркасская ГРЭС	1 039,37	1 039,37	-	-	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	-	-	1 144,07	1 206,10	1 206,10	1 242,48	5,4	3,0
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	-	-	1 144,07	1 206,10	1 206,10	1 242,48	5,4	3,0
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	-	-	1 144,07	1 206,10	1 206,10	1 242,48	5,4	3,0
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	-	-	1 144,07	1 206,10	1 206,10	1 242,48	5,4	3,0
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 5, 6)	-	-	1 026,45	1 026,45	1 026,45	1 059,72	0,0	3,2

Филиал	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
	01.01.15-30.06.15	01.07.15-31.12.15	01.01.16-30.06.16	01.07.16-31.12.16	01.01.17-30.06.17	01.07.17-31.12.17	01.01.-30.06.	01.07.-31.12.
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	947,24	947,24	947,24	1 013,58	1 013,58	1 046,32	7,0	3,2
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	-	-	-	-	957,05	957,37	-	-
Красноярская ГРЭС-2	415,37	415,37	415,37	437,26	437,26	454,92	5,3	4,0
Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1, 2, 3)	-	-	1 044,11	1 334,60	1 334,60	1 366,24	27,8	2,4
Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	-	-	868,25	868,25	868,25	880,93	0,0	1,5
Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	-	-	-	-	772,67	802,72	-	-
Серовская ГРЭС (ТГ-5, 6, 7, 8)	1 101,06	1 132,89	-	-	-	-	-	-
Серовская ГРЭС (ТГ-5, 6)	-	-	1 132,89	1 226,89	1 226,89	1 275,20	8,3	3,9
Серовская ГРЭС (ТГ-7, 8)	-	-	1 101,06	1 236,49	1 236,49	1 295,18	12,3	4,7
Псковская ГРЭС	1 127,35	1 140,63	1 140,63	1 208,57	1 208,57	1 251,86	6,0	3,6
Адлерская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 048,94	1 054,12	1 021,96	1 021,96	1 021,96	1 040,80	0,0	1,8
Адлерская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ	1 048,93	1 053,01	1 021,43	1 021,43	1 021,43	1 040,34	0,0	1,9

#### Тарифы на тепловую энергию 2015-2017 гг., руб./Гкал

Филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Сургутская ГРЭС-1	387,6	391,2	395,4	1,1
Рязанская ГРЭС	1 187,2	1 323,1	1 407,7	6,4
Ставропольская ГРЭС	1 161,4	1 199,6	1 227,8	2,3
Новочеркасская ГРЭС	1 370,5	1 468,3	1 551,5	5,7
Киришская ГРЭС	881,4	910,5	925,3	1,6
Троицкая ГРЭС	694,6	743,5	742,5	-0,1
Красноярская ГРЭС-2	502,4	497,3	513,8	3,3
Череповецкая ГРЭС	994,9	1 047,8	1 066,8	1,8
Серовская ГРЭС	766,6	837,1	906,1	8,2
Псковская ГРЭС	1 182,9	1 261,6	1 407,1	11,5
Адлерская ТЭС	2 043,7	2 912,4	2 741,3	-5,9
Итого по ОГК-2	736,8	779,8	789,2	1,2

#### Фактические цены продажи электроэнергии по секторам оптового рынка в 2015-2017гг., руб./МВтч

	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	900	934	937	1 107	1 175	1 177	1 070	1 135	1 128

#### Динамика изменения цен на мощность в 2015-2017 гг., руб./МВт в месяц

	РД			ДПМ			КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	106373	112370	117805	45329 2	673831	757982	13058 0	12254 3	12698 0	15877 2	21073 8	243698

Объемы продажи электроэнергии по секторам в 2015-2017 гг., млн кВтч.

	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	12160	11985	13823	55997	59463	54405	68157	71448	68228

Структура продажи электроэнергии на оптовом рынке в 2015-2017 гг., млн кВтч

	Итого продажа э/э			
	2015	2016	2017	Изм.2016/ 2017, %
Итого по ОГК-2	68 161	71 450	68 228	-5

Покупка электроэнергии в 2016-2017 гг., млн кВтч

	Итого	
	2016	2017
ИТОГО ПО ОГК-2	9792	10463

Выручка от продажи электроэнергии в 2015-2017 гг., млн руб. без НДС

	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	10950	11194	12955	61966	69896	64034	72916	81090	76989

Продажа мощности по секторам рынка мощности в 2015-2017 гг., МВт в месяц

	РД			ДПМ			КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	4467	4104	434 3	1686	274 5	3261	9311	9836	9686	1546 4	1668 5	1728 9

Покупка мощности в 2016-2017 гг. (МВт.)

	Итого	
	2016	2017
ИТОГО ПО ОГК-2	128	110

Объем выручки от продажи мощности за 2015-2017гг., млн руб. без НДС

	РД			ДПМ			КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	5 702	5 534	6139	9171	22196	29663	14590	14464	14758	29463	42194	50561

Инвестиционная программа, ремонты и техническое обслуживание

Ввод на оптовый рынок электроэнергии и мощности, МВт (прирост мощности по ДПМ)

Электростанция	Оборудование	Введенное / Аттестованное		Планируемое к вводу	
		2016	2017	2018	2019
ОГК-2					
Троицкая ГРЭС	Котел HG-2100/25,4-УМ НВС Паровая турбина CLN-660-24.2/566/566 НТС Генератор QFSN-660-2	660 МВт			
Новочеркасская ГРЭС	Котел ЦКС Альстом Паровая турбина К-330-23,5 ХТЗ Генератор ТГВ-330-2МУЗ	324 МВт	6 МВт (переаттестация)		
Серовская ГРЭС	Котел-утилизатор ЭМА-018-КУ ТКЗ Паровая турбина SST5-3000 Siemens ГТУ SGT5-4000F Siemens Генератор SGen5-2000H	420 МВт		30 МВт (модернизация в рамках программы ТПиР)	
Грозненская ТЭС	Объект №6, 7 (2хГТУ-180) г. Грозный, Чеченская Республика. Строительство газотурбинной электростанции на базе двух газотурбинных установок (ГТУ) Siemens SGT-2000E в открытом цикле, без теплофикации				173,4 (№1) МВт 173,4 (№2) МВт
Череповецкая ГРЭС	Котел-утилизатор ЭМА-029-КУ Еп270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237 Паровая турбина SST5-3000 Siemens ГТУ SGT5-4000F(4) Siemens			30 МВт (модернизация в рамках программы ТПиР)	

Финансирование инвестиционных проектов по ДПМ (млн руб., с НДС)

	Ожидаемая стоимость проекта	Профинансировано			Планируемое финансирование на период до 2019 г. включительно
		до 31.12.2015	2016	2017	
<b>ДПМ ОГК-2</b>	<b>135 305,53</b>	<b>114 110,91</b>	<b>12 898,10</b>	<b>4 661,62</b>	<b>5 899,71</b>
<b>кроме того, капитализированные проценты</b>	<b>0,00</b>	<b>4 043,72</b>	<b>1 621,05</b>	<b>426,47</b>	<b>0,00</b>
Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС	63 255,32	46 062,99	7 424,68	3 912,95	5 854,69
кроме того, капитализированные проценты		1 862,42	1 030,88	426,47	
Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС	37 483,87	32 165,45	3 590,04	553,83	44,54
кроме того, капитализированные проценты		1 321,06	540,03		
Объект №5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС	6 810,63	6 176,80	534,11	0,00	0,00



кроме того, капитализированные проценты		217,52			
Объект N2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС, бл.9	23 579,27	21 841,74	1 338,33	188,04	0,47
кроме того, капитализированные проценты		545,09	50,14		
Объект N3 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС, бл.10		3 695,10	10,94	0,00	0,00
кроме того, капитализированные проценты		97,64			
Объект N3 (ПГУ-420). Территория Рязанской ГРЭС (ГРЭС-24)	4 176,44	4 168,84	0,00	6,81	0,00
кроме того, капитализированные проценты		0,00			

Вывод неэффективного генерирующего и теплового оборудования (электрическое и тепловое)

	Оборудование	Выведенное		Планируемое к выводу	
		2016	2017	2018	2019
ОГК-2					
Троицкая ГРЭС	Бл.№4 Прямоточный котельный агрегат Пп 950/255 (ПК-39) Паровая турбина типа К-300-240 Генреатор типа ТГВ-300 Бл.№5 Прямоточный котельный агрегат Пп 950/255 (ПК-39) Паровая турбина типа К-300-240 Генератор типа ТГВ-300	556МВт			
Троицкая ГРЭС	ТГ-1,2,3 Паровая турбина Т-85-90-2,5 – 3 ед. ПК-14-2 – 6 ед			255 МВт	
Серовская ГРЭС	ТГ-5,6,7,8 Паровая турбина К-100-90М Паровая турбина К-100-90 – 3 ед. ГенераторТВ2-100-2 – 4 ед. Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14-2) Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14Р) Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14)			388 МВт	

#### Развитие инноваций и НИКОР

Филиал	2016		2017		2018
	Освоено, без НДС (тыс.руб.)	Профинансировано, с НДС (тыс.руб.)	Освоено, без НДС (тыс.руб.)	Профинансировано, с НДС (тыс.руб.)	Финансирование с НДС (прогноз) (тыс.руб.)
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	3 700,0	4 366,0	9 905,0	11 195,0	1 920,0

Киришская ГРЭС	4 932,2	6 415,0	0	0	2 651,0
Ставропольская ГРЭС	1 635,9	1 930,3	0	0	2 729,6
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0	5 000,0
Новочеркасская ГРЭС	0	0	25 504,2	29 823,3	26 471,4
Красноярская ГРЭС-2	5 428,8	6 264,6	9 634,9	11 369,2	22 350,0
Череповецкая ГРЭС	2 554,7	3 020,0	5 225,0	6 165,5	4 280,0
Серовская ГРЭС	0	0	0	0	4 475,0
Псковская ГРЭС	0	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	2 117,0	2 117,0	0	0	0
Исполнительный аппарат	0	0	0	0	9 000,0
<b>ИТОГО</b>	<b>20 368,6</b>	<b>24 112,9</b>	<b>50 269,1</b>	<b>58 553,0</b>	<b>78 877,0</b>

### Производственные результаты

Динамика выработки электроэнергии в 2015-2017 гг., млн кВтч.

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изм. 2016/2017, %
<b>Полезный отпуск электроэнергии (млн кВтч)</b>				
Сургутская ГРЭС-1	19 873	19 432	19 229	-1,0
Рязанская ГРЭС	4 032	4 404	2 731	-38,0
Киришская ГРЭС	4 156	5 050	3 239	-35,9
Ставропольская ГРЭС	8 354	9 520	9 928	4,3
Троицкая ГРЭС	2 151	1 996	1 380	-30,9
Новочеркасская ГРЭС	8 502	8 645	10 071	16,5
Красноярская ГРЭС-2	5 376	4 287	4 702	9,7
Череповецкая ГРЭС	3 915	4 528	2 640	-41,7
Серовская ГРЭС	1 430	2 929	2 792	-4,7
Псковская ГРЭС	547	277	701	153,4
Адлерская ТЭС	1 907	1 959	1 840	-6,1
<b>ОГК-2</b>	<b>60 245</b>	<b>63 027</b>	<b>59 252</b>	<b>-6,0</b>
<b>Выработка электроэнергии (млн кВтч)</b>				
Сургутская ГРЭС-1	20 830	20 412	20 262	-0,7
Рязанская ГРЭС	4 370	4 779	3 034	-36,5
Киришская ГРЭС	4 407	5 333	3 511	-34,2
Ставропольская ГРЭС	8 708	9 910	10 334	4,3
Троицкая ГРЭС	2 520	2 178	1 678	-23,0
Новочеркасская ГРЭС	9 156	9 350	10 887	16,4
Красноярская ГРЭС-2	5 930	4 758	5 202	9,3
Череповецкая ГРЭС	4 187	4 806	2 814	-41,4
Серовская ГРЭС	1 626	3 158	2 990	-5,3
Псковская ГРЭС	615	334	775	132,3
Адлерская ТЭС	2 016	2 068	1 944	-6,0
<b>ОГК-2</b>	<b>64 363</b>	<b>67 086</b>	<b>63 433</b>	<b>-5,4</b>

Отпуск тепловой энергии<sup>1</sup>

<sup>1</sup> В годовом отчете указаны объемы без учета перерасчетов за периоды до 2017 г.

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изм. 2016/2017, %
<b>Полезный отпуск теплоэнергии (тыс. Гкал)</b>				
Сургутская ГРЭС-1	1 542,4	1 628,6	1 720,1	5,6
Рязанская ГРЭС	145,7	155,2	148,4	-4,4
Киришская ГРЭС	2 765,4	2 797,0	2 707,1	-3,2
Ставропольская ГРЭС	60,2	59,5	52,8	-11,2
Троицкая ГРЭС	339,6	348,9	346,6	-0,7
Новочеркасская ГРЭС	57,5	56,5	53,9	-4,6
Красноярская ГРЭС-2	942,6	1 000,8	927,7	-7,3
Череповецкая ГРЭС	89,9	97,0	98,7	1,8
Серовская ГРЭС	70,1	72,9	71,4	-2,1
Псковская ГРЭС	41,9	45,7	41,7	-8,7
Адлерская ТЭС	160,2	175,6	183,8	4,7
<b>ОГК-2</b>	<b>6 215,6</b>	<b>6 437,8</b>	<b>6 352,3</b>	<b>-1,3</b>
<b>Отпуск теплоэнергии с коллекторов (тыс. Гкал)</b>				
Сургутская ГРЭС-1	1556,8	1645,8	1 734,6	5,4
Рязанская ГРЭС	212,6	249,0	237,3	-4,7
Киришская ГРЭС	2797,0	2831,1	2 747,4	-3,0
Ставропольская ГРЭС	73,4	73,5	66,7	-9,3
Троицкая ГРЭС	429,1	540,1	504,2	-6,7
Новочеркасская ГРЭС	80,0	78,6	74,9	-4,7
Красноярская ГРЭС-2	963,0	1046,1	947,7	-9,4
Череповецкая ГРЭС	103,7	111,3	120,2	8,1
Серовская ГРЭС	85,5	86,3	85,0	-1,5
Псковская ГРЭС	55,9	59,9	57,1	-4,7
Адлерская ТЭС	160,5	175,8	184,3	4,8
<b>ОГК-2</b>	<b>6517,2</b>	<b>6897,5</b>	<b>6 759,4</b>	<b>-2,0</b>

#### Коэффициент использования установленной мощности

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изм. 2016/2017, %
<b>КИУМ, %</b>				
Сургутская ГРЭС-1	73 %	71 %	71%	0%
Рязанская ГРЭС	16 %	17 %	11%	-6%
Киришская ГРЭС	19 %	23 %	15%	-8%
Ставропольская ГРЭС	41 %	47 %	49%	2%
Троицкая ГРЭС	22 %	19 %	14%	-5%
Новочеркасская ГРЭС	55 %	51 %	55%	4%
Красноярская ГРЭС-2	54 %	43 %	47%	4%
Череповецкая ГРЭС	45 %	52 %	31%	-21%
Серовская ГРЭС	48 %	44 %	42%	-2%
Псковская ГРЭС	16 %	9 %	20%	11%
Адлерская ТЭС	64 %	65 %	61%	-4%
<b>ОГК-2</b>	<b>41 %</b>	<b>41 %</b>	<b>38%</b>	<b>-3%</b>

#### Структура топливного баланса, %

Филиал	2015			2016			2017		
	Уголь	Газ	Мазут	Уголь	Газ	Мазут	Уголь	Газ	Мазут
Всего по ОГК-2	<b>33,50</b>	<b>66,38</b>	<b>0,12</b>	<b>29,66</b>	<b>70,23</b>	<b>0,11</b>	<b>29,90</b>	<b>69,91</b>	<b>0,19</b>
Сургутская ГРЭС-1	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0	100	0
Рязанская ГРЭС	59,03	40,97	0,00	57,724	42,273	0,003	81,57	18,42	0,01
Киришская ГРЭС	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0	98,80	1,20

Ставропольская ГРЭС	0,00	99,99	0,01	0,00	99,81	0,19	0	99,96	0,04
Троицкая ГРЭС	98,13	0,00	1,87	98,43	0,00	1,57	98,18	0	1,82
Новочеркасская ГРЭС	60,18	39,82	0,00	58,28	41,71	0,01	63,43	34,46	0,11
Красноярская ГРЭС-2	99,79	0,00	0,21	99,81	0,00	0,19	99,81	0	0,19
Череповецкая ГРЭС	54,80	45,07	0,13	47,996	52,002	0,002	12,0216	87,9635	0,0149
Серовская ГРЭС	83,35	16,65	0,00	28,66	71,30	0,04	15,96	84,01	0,03
Псковская ГРЭС	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0	100	0
Адлерская ТЭС	0,00	99,99	0,01	0,00	99,999	0,001	0	99,998	0,002

Расход топлива на производство в натуральных единицах в 2015-2017 гг.

Вид топлива	2015, тыс. т., млн м3	2016, тыс. т., млн м3	2017, тыс. т., млн м3	Изм. 2016/2017, %
<b>Уголь</b>				
<b>Всего по ОГК-2</b>	<b>12 824</b>	<b>11 314</b>	<b>10 563</b>	<b>-6,6</b>
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	1 780	1 854	1 699	-8,4
Киришская ГРЭС	0	0	0	0
Ставропольская ГРЭС	0	0	0	0
Троицкая ГРЭС	1 835	1 615	1 269	-21,5
Новочеркасская ГРЭС	3 004	3012	3 595	19,4
Красноярская ГРЭС-2	4 080	3 356	3 626	8,0
Череповецкая ГРЭС	1 093	1 048	163	-84,5
Серовская ГРЭС	1 033	427	212	-50,4
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0	0	0	0
<b>Газ</b>				
<b>Всего по ОГК-2</b>	<b>12196</b>	<b>13 470</b>	<b>12 878</b>	<b>-4,4</b>
Сургутская ГРЭС-1	5 751	5 726	5 632	-1,6
Рязанская ГРЭС	554	621	178	-71,3
Киришская ГРЭС	1 298	1 536	1 202	-21,7
Ставропольская ГРЭС	2 412	2 730	2 888	5,8
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	985	1 190	1 231	3,4
Красноярская ГРЭС-2	0	0	0	0
Череповецкая ГРЭС	465	587	529	-9,8
Серовская ГРЭС	102	518	547	5,7
Псковская ГРЭС	182	104	228	118,9
Адлерская ТЭС	447	458	442	-3,4
<b>Мазут</b>				
<b>Всего по ОГК-2</b>	<b>18,75</b>	<b>18,61</b>	<b>29,59</b>	<b>59,0</b>
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	0,03	0,04	0,07	100,0
Киришская ГРЭС	0	0	11,58	-
Ставропольская ГРЭС	0,23	4,64	0,89	-80,8
Троицкая ГРЭС	13,72	10,80	10,15	-6,0
Новочеркасская ГРЭС	0,17	0,23	3,81	1 569,4
Красноярская ГРЭС-2	3,58	2,64	2,85	7,7
Череповецкая ГРЭС	1,00	0,02	0,07	306,0
Серовская ГРЭС	0	0,24	0,17	-30,7
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0,02	0,002	0,007	250,5

Расход условного топлива в 2015-2017 гг.

Вид топлива, Филиал	2015, тыс.тут	2016, тыс.тут	2017, тыс.тут	Изм. 2016/2017%
<i>Уголь</i>				
Всего по ОГК-2	<b>7 537</b>	<b>6 618</b>	<b>6 386</b>	<b>-3,5</b>
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	941	998	923	-7,5
Киришская ГРЭС	0	0	0	0
Ставропольская ГРЭС	0	0	0	0
Троицкая ГРЭС	1 045	919	748	-18,7
Новочеркасская ГРЭС	2 041	1 951	2 492	27,7
Красноярская ГРЭС-2	2 266	1 879	2 020	7,5
Череповецкая ГРЭС	656	629	84	-86,7
Серовская ГРЭС	588	242	120	-50,5
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0	0	0	0
<i>Газ</i>				
Всего по ОГК-2	<b>14 176</b>	<b>15 670</b>	<b>14 930</b>	<b>-4,7</b>
Сургутская ГРЭС-1	6 663	6 616	6 502	-1,7
Рязанская ГРЭС	653	731	208	-71,5
Киришская ГРЭС	1 506	1 785	1 393	-21,9
Ставропольская ГРЭС	2 818	3 201	3 369	5,3
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	1 147	1 396	1 432	2,6
Красноярская ГРЭС-2	0	0	0	0
Череповецкая ГРЭС	539	682	614	-9,9
Серовская ГРЭС	117	603	631	4,7
Псковская ГРЭС	211	121	265	118,1
Адлерская ТЭС	521	536	515	-4,0
<i>Мазут+ДТ</i>				
Всего по ОГК-2	<b>25,43</b>	<b>25,15</b>	<b>40,58</b>	<b>61,3</b>
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	0,04	0,05	0,09	98,3
Киришская ГРЭС	0	0	16,96	-
Ставропольская ГРЭС	0,31	6,24	1,20	-80,8
Троицкая ГРЭС	18,54	14,67	13,89	-5,3
Новочеркасская ГРЭС	0,19	0,25	4,28	1 584,2
Красноярская ГРЭС-2	4,85	3,54	3,81	7,7
Череповецкая ГРЭС	1,48	0,03	0,10	309,8
Серовская ГРЭС	0	0,37	0,24	-36,4
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0,03	0,003	0,01	250,5

Устойчивое развитие

Отгружено и передано другим предприятиям сухой золы и золошлаковых отходов, тонн

Филиал ОГК-2	Передано другим предприятиям сухой золы, тонн	Передано другим предприятиям ЗШО с золоотвалов, тонн
Новочеркасская ГРЭС	74382	3000
Рязанская ГРЭС	54373	196675
Всего по ОГК-2	128755	199675

### Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Название филиала	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т		Изменение, %
	2016	2017	
Адлерская ТЭС	1194,911	1154,05	-3,42
Киришская ГРЭС	6264,453	6639,288	5,98
Красноярская ГРЭС-2	39778,68	42903,96	7,86
Новочеркасская ГРЭС	77156,75	98397,64	27,53
Псковская ГРЭС	245,67	503,4	104,91
Рязанская ГРЭС	31191,85	26899,39	-13,76
Серовская ГРЭС	11128,52	6638,08	-40,35
Ставропольская ГРЭС	7145,17	7028,64	-1,63
Сургутская ГРЭС-1	15349,22	15519,49	1,11
Троицкая ГРЭС	42950,8	31083,47	-27,63
Череповецкая ГРЭС	34759,63	7268,63	-79,09
ОГК-2	267 165,638	244 036, 025	-8,7

### Образование отходов

Название филиала	Образование отходов, тонн		Изменение, %
	2016	2017	
Адлерская ТЭС	105,031	160,671	52,97484
Киришская ГРЭС	2126,62	3046,94	43,27618
Красноярская ГРЭС-2	236868,692	251286,918	6,087012
Новочеркасская ГРЭС	1 007 069,712	1 195 423,85	18,70319
Псковская ГРЭС	287,945	183,303	-36,341
Рязанская ГРЭС	210294,78	189842,587	-9,72549
Серовская ГРЭС	169491,61	82812,561	-51,1406
Ставропольская ГРЭС	837,074	1106,563	32,19417
Сургутская ГРЭС-1	4683,143	5053,746	7,913553
Троицкая ГРЭС	669411,172	484927,235	-27,5591
Череповецкая ГРЭС	276 301,35	54 812,85	-80,1619
ОГК-2	2 577 477,029	2 268 659,021	-11,9814

### Забор и получение воды, тыс. м3

	2016	2017
--	------	------

Адлерская ТЭС	255,49	230,73
Киришская ГРЭС	267972,55	192514,47
Красноярская ГРЭС-2	440224,69	489958,29
Новочеркасская ГРЭС	922478,68	1016844,86
Псковская ГРЭС	36859,01	93449,2
Рязанская ГРЭС	8360,48	8325,6
Серовская ГРЭС	15933,05	8134,2
Ставропольская ГРЭС	1435302,18	1509129,62
Сургутская ГРЭС-1	19796,45	19790,64
Троицкая ГРЭС	4937,05	5293,3
Череповецкая ГРЭС	166485,79	38257,01
ОГК-2	3318605,42	3381927,920

Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, т.

	2016	2017
Адлерская ТЭС	0,00	0,00
Киришская ГРЭС	8326,75	10267,67
Красноярская ГРЭС-2	459,22	622,45
Новочеркасская ГРЭС	961,38	995,69
Псковская ГРЭС	27,55	29,42
Рязанская ГРЭС	501,69	1563,22
Серовская ГРЭС	126,37	62,49
Ставропольская ГРЭС	0,00	0,00
Сургутская ГРЭС-1	6,72	6,60
Троицкая ГРЭС	1087,49	1171,20
Череповецкая ГРЭС	539,14	198,21
ОГК-2	12036,30	14916,95

Численность персонала в 2015-2017 гг. по филиалам и исполнительному аппарату, чел.

Филиал	2015	2016	2017	Изменение, 2016/2017%
Сургутская ГРЭС-1	920	915	931	2%
Рязанская ГРЭС	1125	1117	1123	1%
Киришская ГРЭС	813	826	809	-2%
Ставропольская ГРЭС	799	791	799	1%
Троицкая ГРЭС	1250	1065	1022	-4%
Новочеркасская ГРЭС	1218	1192	1192	0%
Красноярская ГРЭС-2	874	882	888	1%
Череповецкая ГРЭС	592	582	557	-4%
Серовская ГРЭС	511	496	463	-7%
Псковская ГРЭС	336	306	303	-1%
Адлерская ТЭС	218	219	202	-8%

Грозненская ТЭС	-	-	-	
Исполнительный аппарат	301	292	273	-7%
ИТОГО	<b>8 957</b>	<b>8 683</b>	<b>8 562</b>	-1%



## 2. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Совет директоров ПАО «ОГК-2» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2017 г.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
<b>1.1.</b>	<b>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.</b>			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</li> <li>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с Обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.</li> </ol>	Соблюдается.	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</li> <li>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и</li> </ol>	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества.		
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Общества, общаться с друг другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается.	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде Общество не	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	
1.1.6.	Установленный Обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</li> <li>2. Кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</li> <li>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Частично соблюдается.</li> <li>3. Частично соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>2. В настоящее время Общество направляет приглашения всем кандидатам в органы управления и контроля для участия в собраниях акционеров, на которых их кандидатуры были поставлены на голосование. В соответствии со сложившейся корпоративной практикой, кандидаты на собраниях акционеров присутствуют не в полном составе, но, по мнению Общества, в достаточном, с учетом присутствия на собраниях акционеров кандидата, соответствующего критериям независимости.</li> <li>3. В настоящее время Положением об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» предусмотрена</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				возможность удаленного участия акционеров в общем собрании путем регистрации на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также путем заполнения электронной формы бюллетеней на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее двух дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Общество планирует рассмотреть вопрос применения такой практики.
<b>1.2.</b>	<b>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.</b>			
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<ol style="list-style-type: none"> <li>В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</li> <li>Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Соблюдается.</li> <li>Не соблюдается</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>В настоящее время, положения Дивидендной политики учитывают показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности, поскольку, в соответствии с законодательством РФ (п.2 ст.42 ФЗ Об акционерных обществах), источником выплаты дивидендов является чистая прибыль общества, которая определяется по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности. В ближайшее время Общество не планирует вносить</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				изменения в Дивидендную политику в части учета консолидированных показателей финансовой отчетности для определения размера дивидендов, но планирует рассмотреть вопрос о включении в содержание доклада по данному вопросу информацию о соответствующем размере дивидендов с учетом использования консолидированных показателей финансовой отчетности.
1.2.2.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.	1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается.	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается.	
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное	Частично соблюдается	1. Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения отдельного механизма вынесения на одобрение Советом директоров сделок, которые формально не признаются в качестве сделок с

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		заинтересованностью. В настоящее время, в целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, в Обществе сложилась практика фиксирования в Уставе Общества широкого перечня сделок, при заключении которых требуется одобрение органов управления, кроме того, введен и действует Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и /или о составе исполнительных органов контрагента ПАО «ОГК-2», направленный на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров.
<b>1.3.</b>	<b>Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.</b>			
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия,	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если	Соблюдается	-

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	таковые были, Совет директоров уделил надлежащее внимание.		
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается.	
<b>1.4.</b>	<b>Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.</b>			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционеров.	Соблюдается.	
<b>2.1.</b>	<b>Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции.</b>			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.	<p>1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.</p> <p>2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества.</p>	<p>1. Соблюдается.</p> <p>2. Частично соблюдается.</p>	2. В настоящее время в Обществе сложилась практика рассмотрения Советом директоров специализированных отчетов по выполнению каждого из ключевых элементов стратегии (например, по выполнению инвестиционной программы, по выполнению программы Эффективность и т.д.). Общество планирует рассмотреть возможность разработки стратегии Общества, а также формата отчета (отчетов) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				органа о ее выполнении.
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества.	Соблюдается.	
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается	2. Обществом проведен внешний аудит корпоративного управления, включающий также и аудит системы управления рисками, в результате которого был разработан План мероприятий по совершенствованию корпоративного управления и управления рисками в Обществе, который в настоящее время находится в стадии реализации. В частности, для рассмотрения Советом директоров подготовлены внутренние документы, регулирующие систему управления рисками, в которых предусматривается регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками. Также утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «ОГК-



№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>2», в которой предусмотрено проведение Советом директоров оценки системы внутреннего контроля.</p> <p>Кроме того, Общим собранием акционеров 08.06.2016 (протокол от 14.06.2016 № 8) в компетенцию Совета директоров, закрепленную в Уставе Общества включено регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками и внутреннего контроля (пп.76 п.20.1 ст.20 Устава ПАО «ОГК-2»).</p> <p>Совет директоров 27.04.2017 (Протокол №171 от 27.04.2017) утвердил Политику управления рисками.</p> <p>В ближайшем будущем Общество планирует внедрить указанную практику.</p>
2.1.4.	Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В Обществе разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества.</li> <li>2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с</li> </ol>	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		указанной политикой (политиками).		
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</li> <li>Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.</li> </ol>	Соблюдается	
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Совет директоров утвердил положение об информационной политике.</li> <li>В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.</li> </ol>	Соблюдается.	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.	<ol style="list-style-type: none"> <li>В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.</li> </ol>	Не соблюдается.	В настоящее время, в Обществе исторически Совет директоров играет ключевую роль в принятии решении по всем существенным корпоративным событиям, широкие полномочия Совета директоров закреплены в Уставе Общества, в связи с чем, корпоративная практика Общества не предусматривает рассмотрение Советом директоров специализированного вопроса о соответствии практики корпоративного управления внутренним документам Общества. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.
<b>2.2.</b>	<b>Совет директоров подотчетен акционерам Общества.</b>			
2.2.1.	Информация о работе Совета	1. Годовой отчет Общества за отчетный	1. Соблюдается	2. Годовой отчет не содержит

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<p>период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	2. Не соблюдается.	информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, поскольку в отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась. В связи с тем, что в Обществе в настоящее время отсутствует корпоративная практика проведения оценки деятельности Совета директоров, Годовой отчет содержит подробную информацию о проделанной Советом директоров в отчетный период работе. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность внедрения такой практики.
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
<b>2.3.</b>	<b>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.</b>			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимым для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	<p>1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.</p> <p>2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения</p>	<p>1. Частично соблюдается.</p> <p>2. Частично соблюдается</p>	1. В Обществе нет практики проведения оценки эффективности работы Совета директоров, включающей оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, в связи с тем, что данное положение было закреплено Положением о Комитете Совета директоров по

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.		<p>кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154). Общество планирует применять указанную практику в ближайшем будущем.</p> <p>2. В настоящее время в действующем в Обществе положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в компетенции Комитета предусматривается определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества. В ближайшем будущем Общество планирует рассмотреть возможность проведения Комитетом Совета директоров по кадрам и вознаграждениям оценки кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>
2.3.2.	Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов,	Частично соблюдается.	В настоящее время Совет директоров (или Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям) не проводит оценку кандидатов, кроме проведения анализа с точки зрения соответствия кандидата критериям независимости. Общество в ближайшее время намерено рассмотреть

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.		возможность применения указанной практики.
2.3.3.	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, не проводилась, поскольку в Обществе сложилась такая корпоративная практика, при которой большинство членов Совета директоров Общества входят в его состав в течение длительного времени и понимают собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, необходимых при выполнении ими своих функций. Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в ближайшем будущем.
2.3.4.	Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров, не проводилась, поскольку

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.			в Обществе нет соответствующей корпоративной практики, т.к. Общество, на данном этапе развития, считает количественный состав Совета директоров оптимальным. Кроме того, в действующем количественном составе, Совет директоров выполняет свои функции более 10 лет, в т.ч. в течение более чем 5 лет – после реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК-6». Общество планирует рассмотреть возможность включения в процедуру оценки Совета директоров вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров в ближайшем будущем.
<b>2.4.</b>	<b>В состав Совета директоров входит достаточно независимых директоров.</b>			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.			
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров по критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В отчетном периоде, Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</li> <li>2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</li> <li>3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Частично соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> <li>3. Соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В настоящее время в Обществе сложилась корпоративная практика, в соответствии с которой Совет директоров составляет мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представляет акционерам соответствующее заключение в рамках рекомендуемого Общему собранию акционеров проекта решения. Кроме того, структурным подразделением Общества совместно с акционерами, которые вправе выдвигать кандидатов в Совет директоров Общества, осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. В ближайшее время Общество планирует внедрить практику рассмотрения кандидатов в Совет директоров Комитетом по кадрам и вознаграждениям на соответствие, помимо прочего, критерию независимости.</li> </ol>
2.4.3.	Независимые директора составляют не	1. Независимые директора составляют не	Не соблюдается.	В настоящее время в действующий

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	менее одной трети избранного состава Совета директоров.	менее одной трети состава Совета директоров.		состав Совета директоров (11 членов) входят два независимых директора, но Общество продолжает работу с акционерами, имеющими право выдвигать кандидатов в Совет директоров, по вопросу увеличения количества независимых директоров в составе Совета директоров.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Не соблюдается	Входящие в действующий состав Совета директоров независимые директора, не проводили предварительную оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов и, соответственно, не представляли Совету директоров результаты такой оценки, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления во внутренних документах подобной компетенции независимых членов Совета директоров.
2.5.	<b>Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.</b>			



№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.1.	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</li> <li>2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Не соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, члены Совета директоров избирают Председателя не по принципу независимости, а по принципу обладания достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции. В настоящее время в действующем составе Совета директоров не определен старший независимый директор из числа независимых, но сложившаяся практика позволяет сделать вывод, что А.В. Шевчук, являющийся независимым директором, выполняет данные функции без формального определения за ним такого статуса. В тоже время Общество планирует рассмотреть возможность определения среди независимых директоров старшего независимого директора.</li> </ol>
2.5.2.	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивается в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.</li> </ol>	Не соблюдается.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Процедура оценки эффективности работы Совета директоров, включающая оценку эффективности работы председателя Совета директоров, не является принятой практикой в Обществе, но общее положение о проведении оценки</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				эффективности Совета директоров было закреплено в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154). Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в будущем.
2.5.3.	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.	Соблюдается	
<b>2.6.</b>	<b>Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.</b>			
2.6.1.	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</li> <li>2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</li> <li>3. В Обществе установлена процедура,</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Не соблюдается</li> <li>3. Частично соблюдается</li> </ol>	2. Внутренние документы не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов, но в соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, а также на основании предоставляемой членами Совета директоров информации, корпоративный секретарь Общества предварительно анализирует вопросы на предмет наличия конфликта интересов в

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.		<p>отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы (Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2») данного положения в ближайшее время.</p> <p>3. В Обществе не установлена специальная процедура получения профессиональных консультаций по вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров, за счет Общества. Такая возможность предусмотрена п. 4.6 Положения о Совете директоров, согласно которому по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Общество планирует в ближайшее время рассмотреть возможность установления процедуры, которая позволяет членам Совета директоров получать</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.
2.6.2.	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.	1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается.	
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Общества), а также о факте такого назначения.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая учет индивидуальной посещаемости заседаний Совета и комитетов, а также времени, уделяемого подготовке к участию в заседаниях, не проводилась. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, посещаемость заседаний Совета и комитетов очень высокая, кроме того, п. 3.2 Положения о Совете директоров Общества рекомендует акционерам в целях организации эффективной работы Совета директоров, выдвигать кандидатов, участвующих на момент выдвижения в работе Советов директоров, не более чем 5 публичных акционерных обществ. Общество планирует рассмотреть возможность учета индивидуальной посещаемости в рамках процедуры оценки Совета директоров в ближайшее время.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.4.	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</li> <li>2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается</li> <li>2. Частично соблюдается</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>2. В Обществе не существует формализованной программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров, в связи с тем, что состав Совета директоров обновляется крайне редко. Члены Совета директоров, Генеральный директор Общества, а также корпоративный секретарь обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей поддержкой. Кроме того, в соответствии с п. 4.7 Положения о Совете директоров предусмотрена возможность разработки вводной ознакомительной программы для впервые избранных членов Совета директоров Общества, предусматривающей в т.ч. материалы по ключевым вопросам деятельности, таким как стратегия Общества, система корпоративного управления, система управления рисками и внутреннего контроля, описание регуляторной среды деятельности Общества и иной существенной информации о деятельности Общества.</li> </ol>
2.7.	<b>Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.</b>			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.1.	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается.	
2.7.2.	Во внутренних документах Общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Не соблюдается.	В Обществе сложилась практика обсуждения наиболее важных вопросов на очных заседаниях Совета директоров. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть включение данного требования во внутренние документы Общества.
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Соблюдается.	
<b>2.8.</b>	<b>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.</b>			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	1. Частично соблюдается 2. Соблюдается.	1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 (Протокол Совета директоров № 49/49 от

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</li> <li>По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</li> <li>Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Соблюдается.</li> <li>Не соблюдается.</li> </ol>	<p>04.12.2006). В состав комитета по аудиту (избран 27.06.2017, протокол от 27.06.2017 № 175) входят все независимые директора (2), входящие в состав действующего Совета директоров. Общее число членов комитета по аудиту – 5. Председателем Комитета по аудиту также является независимый директор. Общество планирует рассмотреть возможность формирования комитета по аудиту исключительно из независимых директоров в случае их достаточного количества.</p> <p>4. В настоящее время Комитетом рассматривается возможность проведения не менее одного заседания в квартал.</p>
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</li> <li>Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.</li> <li>Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Частично соблюдается.</li> <li>Не соблюдается.</li> <li>Частично соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Комитет по кадрам и вознаграждениям сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 79/79 от 08.08.2007). В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3. Общество планирует рассмотреть возможность включения в состав комитета только независимых</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>директоров.</p> <p>2. Независимый директор входит в состав комитета по кадрам и вознаграждениям, но не является его председателем, поскольку является председателем комитета по аудиту. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.</p> <p>3. Задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, частично закреплены во внутренних документах Общества, и Общество планирует рассмотреть возможность закрепления задач, содержащихся в рекомендации 180 Кодекса полностью.</p>
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах Общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p>1. Частично соблюдается.</p> <p>2. Соблюдается.</p>	<p>1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, данные вопросы находятся в компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям, в функциях которого содержатся задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса. В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3. Общество планирует рассмотреть возможность формирования</p>



№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				комитета, большинство членов которого являются независимыми директорами.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	1. Частично соблюдается.	1. В отчетном периоде (2017 г.) вопрос о соответствии состава комитетов Совета директоров его задачам и целям деятельности Общества на Совете директоров не рассматривался. В Обществе сформирована и в течение долгого времени действует система комитетов, позволяющая эффективно охватить все ключевые вопросы деятельности Общества, которая включает четыре комитета – Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности. Общество планирует изучить возможность рассмотрения вопроса о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества Советом директоров Общества.
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) Общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается	1. Независимые директора входят в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по стратегии и инвестициям (1), Комитет по аудиту (2), Комитет по кадрам и вознаграждениям (1)).

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.		Независимый директор является председателем Комитета по аудиту. Общество планирует рассмотреть возможность избрания независимого директора председателем остальных комитетов Совета директоров.
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	Частично соблюдается.	В соответствии с существующей корпоративной практикой, председатели комитетов Совета директоров направляют в Совет директоров информацию о работе комитетов, но на заседаниях Совета директоров данный вопрос не рассматривается отдельно. Информация о работе каждого комитета Совета директоров рассматривается в рамках годового отчета общества, содержащего отчеты о деятельности комитетов Совета директоров за отчетный период. Общество планирует рассмотреть возможность представления председателями комитетов отчетов о работе комитетов Совету директоров.
<b>2.9.</b>	<b>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.</b>			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Общества, активизацию работы Совета директоров и выявление	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура самооценки и/или внешней оценки работы Совета директоров, включающая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом не проводилась, но возможность проведения такой оценки была

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.		закреплена в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Общество планирует рассмотреть возможность проведения такой самооценки и/или внешней оценки и рассмотрения ее результаты на очном заседании.
2.9.2.	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов, по меньшей мере, один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Соблюдается	-
<b>3.1.</b>	<b>Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.</b>			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Общества в сети Интернет и годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества.	Соблюдается.	
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	перед ним задач.			
<b>4.1.</b>	<b>Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества осуществляется в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.</b>			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения указанных лиц и работников Общества.	1. В Обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается.	
4.1.2.	Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.	Не соблюдается	В течение отчетного периода Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не рассматривал предварительно политику по вознаграждениям в связи с тем, что она была утверждена в 2015 году (Положение об оплате труда и мотивации высших менеджеров ПАО «ОГК-2» было утверждено Советом директоров 10.06.2015 (Протокол № 127 от 10.06.2015)). Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики в ближайшее время.
4.1.3.	Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера	1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	размера вознаграждения членов света директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.		
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Соблюдается	
<b>4.2.</b>	<b>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</b>			
4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.	Не соблюдается.	Вознаграждения членов Советов директоров состоят из фиксированной базовой части, выплачиваемой за каждое заседание, и дополнительной части, выплачиваемой по итогам финансового года в случае получения компанией чистой прибыли в размере не более 5% чистой прибыли Общества. Принципы формирования вознаграждения и порядок компенсации расходов членов Совета директоров закреплены в Положении о порядке определения размера вознаграждения

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				членам Совета директоров, утвержденным ГОСА 11.06.2015 (Протокол № 8 от 11.06.2015). В Обществе сложилась практика использования в качестве дополнительного вознаграждения членам Совета директоров имеющихся в распоряжении Общества собственных акций, что, по мнению Общества, можно расценивать как дополнительный стимулирующий фактор для членов Совета директоров.
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Общества предусматривают предоставление акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Частично соблюдается.	Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает предоставление акций. Комитетом по кадрам и вознаграждениям рекомендовано членам Совета директоров воздержаться от действий, направленных на отчуждение акций, полученных ими в качестве дополнительного вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров в течение не менее 6 месяцев с даты их получения.
4.2.3.	В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
<b>4.3.</b>	<b>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает зависимость</b>			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	<b>вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.</b>			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</li> <li>2. В ходе последней проведенной оценки система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</li> <li>3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается</li> <li>2. Соблюдается</li> <li>3. Не соблюдается</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Во внутренних документах Общества не прописана процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления данной процедуры во внутренних документах.</li> </ol>
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества).</li> <li>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Не соблюдается.</li> <li>2. Не соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1,2. В Обществе отсутствует практика вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества акциями Общества, либо иная программа долгосрочной мотивации. Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения подобной программы.</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		ключевых руководящих работников Общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года, с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Общества.		
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	-
<b>5.1.</b>	<b>В Обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.</b>			
5.1.1.	Советом директоров Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.	Соблюдается.	
5.1.2.	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной	1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления	Соблюдается.	



№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.		
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</li> <li>2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитетов Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.</li> </ol>	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В течение отчетного периода, Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Общества.</li> </ol>	Не соблюдается	Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров не проводили в течение отчетного периода оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в связи с тем, что данные механизмы были внедрены в Обществе в последнем квартале отчетного года, а Политика управления рисками была принята в середине отчетного года (2017 год). Общество планирует проведение такой оценки в ближайшем году.
<b>5.2.</b>	<b>Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организывает проведение внутреннего аудита.</b>			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по</li> </ol>	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.		
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	<ol style="list-style-type: none"> <li>В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.</li> <li>В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Частично соблюдается.</li> <li>Соблюдается.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>В Положении об Управлении внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» (утверждено 30.09.2016, Протокол от 30.09.2016 № 154), за подразделением внутреннего аудита предусмотрены данные функции в соответствии с требованиями Кодекса. В отчетный период в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля. Оценка эффективности системы управления рисками планируется к проведению после построения общей структуры управления рисками в Обществе.</li> </ol>
<b>6.1.</b>	<b>Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</b>			
6.1.1.	В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</li> <li>Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Соблюдается.</li> <li>Не соблюдается</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Совет директоров (или один из его комитетов) не рассматривал за отчетный период вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики, в связи с отсутствием подобной практики в Обществе, поскольку информационная политика Общества, в основном, соответствует требованиям</li> </ol>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				законодательства РФ о раскрытии информации об Обществе и необходимости рассмотрения отдельных аспектов информационной политики Советом директоров не возникало. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет.</li> <li>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совете директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</li> <li>3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> <li>3. Не соблюдается</li> </ol>	3. Посредством косвенного владения контролирующим юридическим лицом является ПАО «Газпром». ПАО «ОГК-2» не публикует меморандум контролирующего лица в отношении Общества в связи с отсутствием данного меморандума. Общество планирует рассмотреть возможность получения и опубликования подобного меморандума.
<b>6.2.</b>	<b>Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.</b>			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности,	1. В информационной политике Общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>Общества и стоимости его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>		
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода Общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.</p>	Соблюдается.	
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из	1. Годовой отчет Общества содержит	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.	информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет Общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.		
<b>6.3.</b>	<b>Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</b>			
6.3.1.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается.	
6.3.2.	При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается.	
<b>7.1.</b>	<b>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</b>			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более	1. Уставом Общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.	<p>действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества.</p>		
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.	1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	В действующий состав Совета директоров Общества входит два независимых члена Совета директоров. В настоящее время во внутренних документах Общества не регламентирована специальная процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения, но предусмотрено право каждого члена органов управления

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				Общества направить свое особое мнение по любому вопросу повестки дня заседания органов управления Общества. Кроме того, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, необходимости в такой процедуре не было. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики.
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям.</li> <li>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol>	-
<b>7.2.</b>	<b>Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при соблюдении таких действий.</b>			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин,	1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	условий и последствий совершения таких действий.	корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.		
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</li> <li>2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества.</li> <li>3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> <li>3. Не соблюдается</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Внутренние документы Общества предусматривают определенный законодательством РФ перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы расширенного перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</li> </ol>



### 3. Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2017 г.

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
1.	Дополнительное соглашение от 28.11.2017 г. к Договору генерального подряда от 14.11.20007 № 01-07 кс на выполнение функций Генподрядчика (ЕРСМ – подрядчика) по строительству "под ключ" двух пылеугольных энергоблоков единичной установленной мощностью 660 МВт на площадке филиала ПАО «ОГК-2» -	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Генподрядчик - ООО "Квартц-Новые технологии."	<p>Предмет Договора с учетом дополнительного соглашения:</p> <p>Дополнительное соглашение предусматривает внесение изменений в предмет Договора, связанных с разделением Объекта (ПСУ-660, энергоблок станционный №10) на два пусковых комплекса в соответствии с утвержденной проектной документацией и выданными разрешениями на строительство, без изменения состава и результатов работ, подлежащих выполнению Генподрядчиком:</p> <p>Генподрядчик выполняет проектные работы, включая изыскательские и работы по разработке проектной документации по Первому, Второму пусковым комплексам и энергоблоку станционный №11 (Третий пусковой комплекс), работы по строительству Первого и Второго пусковых комплексов.</p> <p>Заказчик принимает результаты работ и оплачивает в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Перечень и состав пусковых комплексов:</p> <p>Первый пусковой комплекс - угольный энергоблок,</p>	Сумма Договора с учетом дополнительного соглашения: 59 500 000 000 (Пятьдесят девять миллиардов пятьсот миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % 9 076 271 186 (Девять миллиардов семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть) рублей 43 копейки.	В редакции Дополнительного соглашения к Договору - 30.08.2014.	Не позднее 30.09.2018.	Совет директоров, Протокол № 180 от 14.09.2017 г.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
	Троицкая ГРЭС по проекту "Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС".			<p>прошедший полный комплекс испытаний, включая (но не ограничиваясь ими) все здания и сооружения, в соответствии с требованиями Проектной документации и Разрешением на строительство от 23.05.2016 №74-RU74312000-71-2016.</p> <p>Второй пусковой комплекс - комплекс зданий и сооружений, согласно Проектной документации.</p> <p>Третий пусковой комплекс - угольный энергоблок (станционный № 11) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, теплофикационной 200 Гкал/час. Строительство Третьего пускового комплекса не входит в обязанность Генподрядчика. Дополнительным соглашением изменяется срок действия Договора: дата окончания строительства Объекта переносится с 30.08.2014 на дату - не позднее 30.09.2018. Дополнительным соглашением в Договор вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 3 034 213 150 (Три миллиарда тридцать четыре миллиона двести тринадцать тысяч сто пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % - 462 846 073 (Четыреста шестьдесят два мллиолна восемьсот сорок шесть тысяч семьдесят три) рубля 73 копейки.</p>					

#### 4. Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2017 г.

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Договор подряда на выполнение комплекса работ по техническому перевооружению КИП и автоматики бл.7 с внедрением АСУ ТП (под ключ) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить комплекс работ по техническому перевооружению КИП и автоматики бл.7 с внедрением АСУ ТП (под ключ) (в т.ч. разработать и согласовать Рабочую документацию, составить и согласовать сметы для технического перевооружения, выполнить строительно-монтажные работы из материалов и оборудования Подрядчика, выполнить пусконаладочные работы, сдать в эксплуатацию)	205 320 000 рублей, в т.ч. НДС 18% 31 320 000 рублей	12.10.2017	15.12.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол №183 от 23.11.2017	
2.	Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП.	277 890 000 рублей, в т.ч. НДС 18% 42 390 000 рублей	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол №166 от 15.02.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.	Договор на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик - ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Центр 112»	Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные в договоре.	223 936 361,53 рублей, в т.ч. НДС 18% 34159783,96 рублей	01.01.2018	31.12.2020	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» в ООО «Центр 112».	Совет директоров, Протокол №183 от 23.11.2017	
4.	Договор на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой и консолидированной отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на 2018 год для нужд ПАО «ОГК-2»	Заказчик – ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель - ООО «АНТ-Сервис»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика оказать услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой и консолидированной отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленными в Договоре.	316 427 756 руб. 88 коп., в том числе НДС (18%) – 48 268 640 руб. 88 коп.	01.01.2018	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «АНТ-Сервис», являющегося стороной в	Совет директоров, Протокол №186 от 29.12.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								сделке.		
5.	Договор подряда на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС	Заказчик : ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строительномонтажные работы на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	377 592 956 рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% - в размере 57 598 925 рублей 57 копеек	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Совет директоров, Протокол №166 от 15.02.2017	
6.	Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2»	Заказчик – ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель - ООО «АНТ-Сервис»	Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2», а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя.	462 268 110 рублей 48 копеек, в том числе НДС (18%) - 70 515 474 рубля 48 копеек.	01.01.2018	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член	Совет директоров, Протокол №183 от 23.11.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								Совета директоров) ООО «АНТ-Сервис», являющегося стороной в сделке.		
7.	Договор субаренды помещений в здании по адресу: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастровый номер здания 78:42:1850203:1066	Субарендатор - ПАО «ОГК-2»	Арендатор -ООО «Газпром энергохолдинг»	Субаренда помещений (общей площадью 8 001,10 м²) в нежилом здании по адресу: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастровый номер здания 78:42:1850203:1066 и машино-мест в количестве 33 шт.	1 229 547 731,16 руб., в том числе НДС 18% 187 558 128,48 руб.	15.04.2017	15.04.2022	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к.	Совет директоров, Протокол № 183 от 23.11.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и является генеральным директором контролирующего лица и стороны в сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»).		

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8.	Договор на сервисное/техническое обслуживание четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО «ТЭР-Сервис»	Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС.	55 783 809 евро 70 центов, в том числе НДС (18%) – 8 509 394 евро 70 центов и 1 237 298 267 руб. 72 коп., в том числе НДС (18%) – 188 740 413 руб. 72 коп.	С даты вступления Договора в силу.	При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцать) лет после даты подписания Договора б) по наработке Включенным оборудованием в совокупност и 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ.	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров, Протокол № 170 от 31.03.2017	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.	Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денежную сумму, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в порядке и в сроки, установленные Договором.	сумма займа: не более 7 600 000 000 (Семь миллиардов шестьсот миллионов) рублей; - размер процентов: не более 2 419 840 000 (Два миллиарда четыреста девятнадцать миллионов восемьсот сорок тысяч) рублей.	03.08.2017	не позднее 4 (четырёх) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 170 от 31.03.2017	
10.	Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денежную сумму, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в порядке и в сроки, установленные Договором.	-сумма займа: не более 11 000 000 000 (Одиннадцать миллиардов) рублей; - размер процентов: не более 3 502 400 000 (Три миллиарда пятьсот два миллиона четыреста тысяч) рублей.	03.08.2017	не позднее 4 (четырёх) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 170 от 31.03.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.	Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денежную сумму, а Заемщик обязуется возратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в порядке и в сроки, установленные Договором.	- сумма займа: не более 11 000 000 000 (Одиннадцать миллиардов) рублей; - размер процентов: не более 3 502 400 000 (Три миллиарда пятьсот два миллиона четыреста тысяч) рублей.	03.08.2017	не позднее 4 (четырёх) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 170 от 31.03.2017	
12.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса - Адлерская ТЭС от 29.12.2015 № 22-02/16-106 (в редакции дополнительного соглашения от 30.06.2017 № 2) (далее – Договор) между ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг»	Арендатор - ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «Газпром энергохолдинг»	Арендодатель обязуется передать энергетический производственно-технологический комплекс – Адлерская ТЭС за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять его и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных Договором. Дополнительное соглашение №3 изменяет порядок начисления и проведения расчетов по Договору (арендная плата начисляется ежемесячно и рассчитывается по формуле, указанной в Приложении №8 к Договору).	Стоимость Договора, с учетом дополнительного соглашения №3, составляет не более 5 900 000 000 рублей, в т.ч. НДС 18% в размере 900 000 000 рублей.	01.01.2016	27.02.2018	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович - признается лицом, заинтересованным в	Совет директоров, Протокол № 184 от 13.12.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и является генеральным директором контролирующего лица и стороны в сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»).		

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
13.	Соглашение о передаче прав и обязанностей по Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности в отношении Объекта генерации Блок №12 Верхнетагильской ГРЭС, расположенного на территории Верхнетагильской ГРЭС, заключаемого между ПАО «ОГК-2», АО «Интер РАО – Электрогенерация», Ассоциацией «НП Совет рынка», АО «ЦФР», АО «СО ЕЭС», АО «АТС».	ПАО «ОГК-2» (Принципал)	АО «Интер РАО - Электрогенерация» (Новый Принципал), АО «ЦФР» (Агент), Ассоциация «НП Совет рынка», АО «СО ЕЭС», АО «АТС»	Предмет Агентского договора: во исполнение Агентского договора Агент (АО «ЦФР») заключает от имени и за счет Принципала (ПАО «ОГК-2») договоры о предоставлении мощности по стандартной форме, утвержденной Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка», являющейся приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности. Предмет Соглашения: Принципал передает, а Новый принципал принимает все права и обязанности Принципала по Агентскому договору в отношении Объекта генерации Блок №12 Верхнетагильской ГРЭС, расположенного на территории Верхнетагильской ГРЭС (GSVERD64)	Общая цена сделки составляет 4 841 825 385 рублей 00 копеек и включает в себя: - максимальный размер неустойки (штрафа) по Агентскому договору (пункт 13.2 Агентского договора) определяется как половина от ¼ произведения установленной мощности объекта генерации (420МВт), расчетной цены продажи мощности (511,897 тыс. руб./МВт в мес.) объекта генерации и 180, что составляет 4 837 425 385 рублей; - цену услуг по Агентскому договору равна агентскому	Соглашение вступает в силу со дня подписания его всеми Сторонами. (21.04.2017) Срок действия Агентского договора: Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе агентского договора, и действует до 01.11.2027	Срок действия Агентского договора: до 01.11.2027	Ананьев Станислав Анатольевич - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, поскольку является генеральным директором, членом Правления, членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и членом Совета директоров АО «АТС».	Совет директоров, Протокол №166 от 15.02.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					вознаграждению, выплачиваемому Принципалом за выполнение Агентских функций в размере 100 000 рублей в квартал независимо от объема осуществленных Агентом в соответствующем квартале Агентских функций.					

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14.	Дополнительное соглашение №3 к договору № 22-03/15-116 от 30 декабря 2014 г. на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Киришиавтокомп"	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. Дополнительным соглашением № 3 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 10 111 928 руб. 50 коп., в том числе НДС 18% 1 542 497 руб. 57 коп. Срок договора не изменяется.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 3 составляет 244 384 978 рублей 01 копейка, в том числе НДС 18% 37 279 064 руб. 44 коп.	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения № 3 с 1.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 177 от 25.07.2017	
15.	Дополнительное соглашение № 4 к договору на оказание услуг к грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов № 22-03/15-116 от 30.12.2014.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Киришиавтокомп"	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС Д.С. Изменяется соглашение о расчете стоимости и излагается в редакции дополнительного соглашения к договору № 1. Приложение «Производственная программа» излагается в редакции доп. Соглашения	244 384 978 руб.01 коп., в том числе НДС (18 %) 37 27 9064 руб. 45 коп.	01.01.2015	31.01.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				№ 2 к Договору				ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке.		
16.	Дополнительное соглашение № 5 к договору № 22-01/15-113 от 26 декабря 2014 г. на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Спецавто транс"	Услуги предоставления автотранспорта. Дополнительным соглашением № 5 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 15 070 210,16 рублей, в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 5 составляет 224 484 089 рублей 92 копейки, в том числе НДС 18%.	01.01.2015	31.12.2017	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс».	Совет директоров Протокол №170 от 31.03.2017	
17.	Дополнительное соглашение № 6 к договору № 22-01/15-113 от 26 декабря 2014 г. на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Спецавто транс"	Услуги предоставления автотранспорта. Дополнительным соглашением № 6 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 4 979 909,90 рублей, в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 6 составляет 219 504 180 в том числе НДС 18%.	01.01.2015	31.12.2017	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в	Совет директоров, Протокол № 173 от 31.05.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс».		
18.	Дополнительное соглашение № 7 к договору № 22-01/15-113 от 26 декабря 2014 г. на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Спецавто транс"	Услуги предоставления автотранспорта. Дополнительным соглашением № 7 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 2 655 118, в том числе НДС 18% 405 018 12 копеек.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 7 составляет 216 849 061,22 в том числе НДС 18% 33 078 670 36 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс».	Совет директоров, Протокол № 177 от 25.07.2017	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
19.	Дополнительное соглашение № 4 к договору подряда № 22-03/16-139 от 19.01.2016 на выполнение работ по технологическому обеспечению ООО «КИНЕФ» паром 7,0 МПа от части ТЭЦ Киришской ГРЭС для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Подрядчик обязуется выполнить строительномонтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением № 4 вносятся изменения в Договор в части увеличения его общей стоимости на 14 070 889 в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 4 составит 250 209 071, в том числе НДС.	Дополнительным соглашением № 4 срок действия Договора изменяется (продлевается на 6 месяцев) и составит: 11.01.2016	30.06.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол №171 от 28.04.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
20.	Дополнительное соглашение № 11 к Договору на техническое обслуживание и ремонт № 22-05/15-124 от 03.02.2015	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподогревателя, газоходов, обмуровки, котлоочистным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (включая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ремонты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС Дополнительным соглашением вносятся корректировки в условие договора о предоставлении Подрядчику помещений для размещения персонала и складирования материалов.	259 508 196 руб.57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21.	Дополнительное соглашение № 12 к Договору на техническое обслуживание и ремонт № 22-05/15-124 от 03.02.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподогревателя, газоходов, обмуровки, котлоочистным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (включая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ремонты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сводные сметы (без увеличения общей стоимости договора)	259 508 196 руб.57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22.	Дополнительное соглашение № 13 к Договору на техническое обслуживание и ремонт № 22-05/15-124 от 03.02.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподогревателя, газоходов, обмуровки, котлоочистным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (включая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ремонты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сводные сметы (без увеличения общей стоимости договора).	259 508 196 руб.57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
23.	Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда № 22-07/15-228/03/10Д11-015 от 26.01.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Услуги по сервисному обслуживанию систем пылеприготовления и гидрозолоудаления энергоблоков ст.№1-4 300 МВт. Дополнительным соглашением вносятся дополнительные условия о выделении помещения для размещения персонала Подрядчика.	Договор 261 118 270 руб.84 коп., НДС (18%) 39 831 600 руб. 64 коп.	01.01.2015	31.12.2019	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	
24.	Дополнительное соглашение №11 к договору №22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в Договор в части увеличения его общей стоимости на 4 209 099 руб. 12 коп., в том числе. НДС (18%) – 642	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 11 составит 276 955 122 руб. 27 коп., в том числе НДС (18 %) 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол №171 от 28.04.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				065 руб. 97 коп.						
25.	Дополнительное соглашение № 12 к Договору № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в условие договора о выделении помещения для размещения персонала и складирования материалов Подрядчика.	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС (18 %) 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
26.	Дополнительное соглашение № 13 к Договору № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сметы 11,14,16,17 (без увеличения суммы договора).	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС (18 %) 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	
27.	Дополнительное соглашение № 14 к Договору № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сметы (без увеличения суммы договора).	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС (18 %) 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28.	Дополнительное соглашение №7 к договору от 03.06.2014 №22-07/14-285 на выполнение работ по монтажу и наладке оборудования системы контроля и управления (СКУ) в целях реализации инвестиционного проекта «Реконструкция энергоблока №2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Выполнение комплекса работ по поставке, монтажу и наладке оборудования СКУ в целях реализации инвестиционного проекта "Реконструкция энергоблока №2 (270 МВт) рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования. Дополнительное соглашение №7 продляет срок выполнения работ до 31.03.2017. Стоимость Договора при этом не изменяется.	277 270 012,73 руб. в том числе НДС (18%) – 42 295 425,67 руб. копеек.	01.04.2014	31.03.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров Протокол №165 от 30.12.2016	
29.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выполнение комплекса работ по техническому перевооружению.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением №1 внесены уточнения в Технические задания, График выполнения работ и	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Сводной таблицы стоимости работ с целью выделения поставки оборудования в отдельный этап работ.						
30.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выполнение комплекса работ по техническому перевооружению.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением №2 уточнен График и стоимость этапов работ в связи выполнением проекта и утверждением сметных расчетов.	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
31.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выполнение комплекса работ по техническому перевооружению.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением №3 уточнен График и стоимость отдельных этапов работ.	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
32.	Дополнительное соглашение № 4 к договору подряда №22-10/17-147 от 22.03.2017 на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик - создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением №4 изменяется стоимость Договора, увеличивается на 5 782 000 рублей 00 копеек, в т.ч. НДС (18 %) 895 728 рублей 81 копейка.	Стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения составит 283 672 000 рублей 00 копеек, в т.ч. НДС (18 %) 43 272 000 рублей 00 копеек.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров Протокол № 183 от 27.11.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
33.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 30.12.2014 № 22-04/15-133 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Транспортно-Сервисная Компания»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов. Дополнительным соглашением № 5 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 4 649 627 руб. 16 коп., в том числе НДС 18% - 709 265 руб. 16 коп.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 5 составляет 280 577 801 руб. 64 коп., в том числе НДС (18%) - 42 800 003 руб. 64 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 177 от 25.07.2017	
34.	Дополнительное соглашение №4 к Договору 22-11/15-106/5 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП.. Дополнительное соглашение № 4 заключено в связи корректировкой	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения №4: 293 081 273,24 руб. 00 коп., в том числе НДС 18 %.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО	Не требуется одобрение Совета директоров (цена договора в редакции доп. соглашения №4 не превышает предельной стоимости по договору, ранее одобренной Советом директоров, иные существенные	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				расчета ежемесячного платежа в 2016 году, норматива аварийно-восстановительного запаса материально-технических ресурсов для выполнения работ по устранению неисправностей оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП в 2015, 2016 году и уменьшения цены договора в редакции дополнительного соглашения № 3 на 637,47 руб., в том числе НДС (18%) руб.				«ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	условия не меняются).	
35.	Дополнительное соглашение № 6 к Договору № ОГК - 01/13-000149 от 07 июня 2013 года на оказание услуг и выполнение работ по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик - ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Центр 112»	Оказание услуг и выполнение работ по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение № 6 увеличивает стоимость договора (сумма доп. Соглашения 78 304 494,84 в том числе НДС 18%).	Общая сумма договора с 01.05.2013 года по 31.12. 2017 года составляет 312 469 168 рублей 35 копеек, в том числе НДС (18%) в размере: 47 664 788 рублей 40 копеек.	Договор действует: с 01.05.2013 Дополнительное соглашение № 6: с 01.01.2017 г.	по 31.12.2017 . с условием автоматической пролонгации	ПАО «Центрэнергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам.	Совет директоров Протокол №166 от 15.02.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам.		
36.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 30.12.2014 № 22-12/15-124 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Кадуйское автотранспортное предприятие»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС. Дополнительным соглашением № 2 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 7 083 640 рублей 53 копейки, в том числе НДС 18% - 1 080 555 рублей 34 копейки.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 2 составляет 318 743 646 рублей 71 копейка, в том числе НДС 18% - 48 621 912 рублей 21 копейка.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс»,	Совет директоров Протокол № 177 от 25.07.2017 г.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								являющихся сторонами по сделке.		
37.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-162 от 01.01.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт основного, вспомогательного, общестанционного оборудования. Дополнительным соглашением дополнены пункты договора, касающиеся обязанностей Подрядчика и «Заверений сторон».	Договор: 338 974 923 руб. 31 коп., в том числе НДС (18 %) 51 708 039 руб. 15 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
38.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-162 от 01.01.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт основного, вспомогательного, общестанционного оборудования. Дополнительным соглашением дополнены пункты договора, касающиеся обязанностей Заказчика.	Договор: 338 974 923 руб. 31 коп. в том числе НДС (18 %) 51 708 039 руб. 15 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
39.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 30.12.2014 № 22-10/15-163 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Транспортно-Сервисная Компания	Оказание транспортных услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительным соглашением № 5 уменьшается общая стоимость Договора на 13 323 703 руб. 32 копейки, в том числе НДС (18%) - 2 032 429 руб. 32 копейки.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 5 составляет 340 396 200 руб. 38 копеек, в том числе НДС 18% - 51 924 844 руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								Компания», являющихся сторонами по сделке.		
40.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30.12.2014 № 22-10/15-163 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Транспортно-Сервисная Компания	Оказание транспортных услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительным соглашением Соглашение о расчете стоимости изложено в новой редакции.	Договор: 353 719 903 руб. 7 коп. в том числе НДС 18% 53 957 273 руб.. 45 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
41.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30 декабря 2014г. № 22-11/15-118 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО "ТроицкАвтоКом"	Исполнитель предоставляет Заказчику следующие услуги для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС: Транспортные услуги : • услуги по грузовым перевозкам; • услуги по пассажирским перевозкам; • услуги по выделению специальных машин и механизмов (с экипажем). Услуги оказываются следующими видами транспорта: • автобусы; • легковой транспорт; • грузовой транспорт; • специальные машины и механизмы. Дополнительным соглашением № 4 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 19 581 102 руб. 67 коп., в том числе НДС 18% 2 986 947 80 коп.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 4 составляет 272 405 897 руб. 37 коп., в том числе НДС 18% - 41 553 441 97 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом филиала ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол № 177 от 25.07.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
42.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ № 22-05/17-256 от 20.02.2017	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строительно-монтажные работы на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК 2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы Дополнительным соглашением введены в действие Приложения к Договору (3.4.-3.5.), изложен в новой редакции п. 2.1.1., введено в действие Приложение 1.1. к Договору.	Договор: 377 592 956 руб. 5 коп. в том числе НДС 18% 57 598 925 руб. 57 коп.	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
43.	Дополнительное соглашение № 2 к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ № 22-05/17-256 от 20.02.2017.	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строительно-монтажные работы на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК 2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы Дополнительным соглашением изложены в	Договор: 377 592 956 руб. 5 коп. в том числе НДС 18% 57 598 925 руб. 57 коп.	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				новой редакции Приложения к Договору: (№ 2, №3.1., № 3.3., № 13).						
44.	Дополнительное соглашение № 1 к договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством от 07.12.2015 г. № 22-01/15-1135.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»,	Исполнитель ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Оказание услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством. Дополнительным соглашением № 1 вносятся изменения в Договор в части уменьшения его общей стоимости на 21 247 740 руб. 00 коп., в том числе НДС 18%	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 1 составит 26 386 650 руб. 00 коп., в том числе НДС, за каждый полный календарный квартал оказания услуг.	02 ноября 2015 года	До исполнения Сторонами своих обязательств в полном объеме.	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг».	Совет директоров, Протокол №171 от 28.04.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
45.	Дополнительное соглашение № 5 к договору № 22-11/14-337 от 23.06.2014 на выполнение работ по реконструкции котельного и общецехового оборудования КТЦ-1 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Реконструкция котельного и общецехового оборудования КТЦ-1 нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. Дополнительное соглашение № 5 заключено в связи с увеличением этапов работ и сроком их выполнения. Стоимость работ по Договору увеличилась.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения №5: 420 620 252 рубля 45 копеек, в том числе НДС 18 % - 64 162 411 39 копеек.	01.04.2014	30.11.2016	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 163 от 15.12.2016	
46.	Дополнительное соглашение №6 к договору от 30.01.2015 №01/ГР-2015 на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик ПАО «ОГК-2»»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства выполнить работы по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение №6 заключено в связи с исключением объемов работ вида ТО и Т2 (устранение мелких неисправностей в периоды кратковременных остановов), а также	450 097 018 рублей 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 рублей 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол №170 от 31.03.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				уменьшением лимита затрат по программе ТОиР на 2017 год с уменьшением стоимости работ по Договору.						
47.	Дополнительное соглашение № 7 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15-106 техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслуживание оборудования Дополнительным соглашением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 рублей 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 рублей 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
48.	Дополнительное соглашение № 8 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15-106 на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслуживание оборудования. Дополнительным соглашением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 рублей 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 рублей 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
49.	Дополнительное соглашение № 9 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15-106 от 30.01.2015 на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслуживание оборудования. Дополнительным соглашением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 рублей 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 рублей 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. И.Ю.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке.		
50.	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 22- 01/16-140 на оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах.	Принципал ПАО «ОГК-2»	Агент ООО "ППТК"	Оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах Согласно п. 6.1.1 Договора ежегодно Стороны заключают дополнительное соглашение, согласно которому устанавливается размер агентского вознаграждения на следующий календарный год. Дополнительным соглашением №3 определена стоимость агентских услуг на 2018	Размер агентского вознаграждения по дополнительному у соглашению № 3 составляет 169 445 858 рублей 06 копеек, в том числе НДС 18% 25 847 673 рубля 26 копеек. Стоимость Договора составляет 482 492 985,74 рублей, в том числе НДС 18%.	11.01.2016	договор сроком действия не ограничивается	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Центртэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. И.Ю. Коробкина, А.В. Рогов - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ППТК», являющегося	Совет директоров Протокол №183 от 27.11.2017	размер агент. услуг на следующий календарный год устанавливается отдельными дополнительными соглашениями

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				год.				стороной в сделке.		
51.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору № 22-03/15-130 от 30.12.2014 г.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС. Дополнительным соглашением №3 вносятся изменения в графики выполнения работ и выплаты авансовых платежей на 2016 год, и добавляются графики выполнения работ и выплаты авансовых платежей на 2017 год.	Стоимость договора с учетом ДС №3: 650 727 681 руб.35 коп. в том числе НДС 18% 99 263 544 руб. 61 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
52.	Дополнительное соглашение № 4 к Договору № 22-03/15-130 от 30.12.2014 г.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС. Д.С. Дополнительным соглашением №4 вносятся изменения в Договор в части порядка отражения стоимости работ в актах о приемке выполненных работ по форме КС-2.	Стоимость договора с учетом ДС №4: 650 727 681 руб.35 коп., в том числе НДС 18% 99 263 544 руб. 61 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
53.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 21.03.2016 № 22-08/16-209 на выполнение работ «Территория Серовской ГРЭС. Строительство пуско-отопительной котельной для энергоблока ст.№9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Подрядчик обязуется выполнить работы по строительству пуско-отопительной котельной для энергоблока №9 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением № 4 Стороны внесли изменения:- в сроки выполнения Работ: Дата начала Работ: 01.04.2016; Дата окончания Работ:	Стоимость договора с учетом ДС №4: 803 470 857 рублей 43 копейки в том числе НДС 18% 122 563 351 рубль 13 копеек.	01.04.2016	31.03.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 184 от 13.12.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				31.03.2018.- в срок поставки Оборудования: до 01.02.2018 и в цену Договора (увеличивается на 446 224 857 рублей 43 копейки, в том числе НДС 18% 68 068 198 рублей 59 копеек)						
54.	Дополнительное соглашение №4 к договору № 22-09/15-107 от 26.12.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС. Дополнительное соглашение №4 к Договору заключено в целях поддержания в рабочем и исправном состоянии оборудования и в связи с увеличением объемов и номенклатуры работ на основании актов дефектации. Дополнительное соглашение №4 к Договору увеличивает стоимость услуг на 226 087 519,61 руб., в том числе НДС (18	Стоимость договора с учетом ДС №4: 859 756 837 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) – 131 149 348 руб. 05 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол №166 от 15.02.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				%) – 34 487 926,72 руб.						
55.	Дополнительное соглашение №5 к договору № 22-09/15-107 от 26.12.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2» 2	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС. Дополнительным соглашением №5 в Договор внесены условия о предоставлении помещений для складирования материалов, инструментов и прочего имущества Подрядчика, необходимых ему при выполнении работ.	859 756 837 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) –131 149 348 руб. 05 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
56.	Договор от 27.01.2016 № 03/КРиСР-2016 (в редакции дополнительных соглашений №№1-5) на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение № 1 заключено в связи с изменением некоторых разделов договора, графика выплаты и зачета авансовых платежей без изменения сроков и стоимости работ. Дополнительное соглашение № 2 было заключено для приведения в соответствие сметного расчета, объема работ, перечня материалов, поставляемых филиалом ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в 2016 году, без изменения сроков и стоимости работ. Дополнительное соглашение № 3 было заключено в связи с необходимостью выполнения дополнительных объемов работ по капитальным и средним ремонтам оборудования на 2017 год, выполняемых с целью приведения в соответствие эксплуатационных характеристик ремонтируемых объектов, путем проведения комплекса работ, направленных на восстановление и, полного	Стоимость договора с учетом ДС №№ 1-5: 1 266 918 398 руб. 80 коп., в том числе НДС (18%) 193 258 738 руб. 80 коп.	01.01.2016г	31.12.2018г	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО	Совет директоров Протокол №181 от 10.10.2017	100

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
57.	Дополнительное соглашение № 6 к Договору от 27.01.2016 № 03/КРиСР-2016 на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1. Дополнительным соглашением №6 установлена стоимость работ в 2016, 2017, приблизительная стоимость в 2018 (без изменения общей стоимости работ по договору).	1 266 918 398 руб. 80 коп., в том числе НДС (18%) 193 258 738 руб. 80 коп.	01.01.2016г.	31.12.2018г	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
58.	Дополнительное соглашение №1 к Договору займа №3/О-14 от 12.05.2014.	Заемщик ПАО «ОГК-2	ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается сумму не более 13 900 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 1 882 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 1 500 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 382 000 000 рублей.	21.05.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол №171 от 28.04.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
59.	ДС №2 к Договору займа №3/О-14 от 12.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 21 000 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 1 903 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 1 500 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 403 000 000 рублей.	21.05.2014	Продление срока возврата займа до 31.08.2017	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
60.	ДС №2 к Договору займа №2/О-14 от 24.03.2014	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается сумму не более 23 360 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 016 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 1 600 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 416 000 000 рублей.	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол № 171 от 28.04.2017	
61.	Дополнительное соглашение № 3 к Договору займа №2/О-14 от 24.03.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 038 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 1 600 000 000 рублей; - размер	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				более 22 300 000 рублей.	процентов с учетом ДС: не более 438 000 000 рублей					
62.	Дополнительное соглашение №1 к Договору займа №4/O-14 от 27.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 3 200 000 рублей.	Цена Договора: не более 2 494 000 000 в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов: не более 494 000 000 рублей.	25.06.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол №171 от 28.04.2017	
63.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа №4/O-14 от 27.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 28 000 000 рублей.	Цена Договора: не более 2 522 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 (Два миллиарда) рублей; - размер процентов: не более 522 000 000 рублей.	25.06.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
64.	Дополнительное соглашение №1 к Договору займа №5/O-14 от 02.07.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 18 400 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 509 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с	24.07.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					учетом ДС: не более 509 000 000 рублей.					
65.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа №1/O-14 от 24.03.2014.	Заемщик ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 29 200 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 520 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 520 000 000 рублей.	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол №171 от 28.04.2017	
66.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-1/2016 от 24.10.2016	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 171 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 171 000 000 рублей.	08.11.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
67.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-2/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 рублей.		(включительно)	лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.		
68.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-3/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 рублей.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
69.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-4/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 рублей.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
70.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-5/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 рублей.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
71.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-6/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей;	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
72.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-7/2016 от 24.10.2016.	Заемщик ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 рублей	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
73.	Дополнительное соглашение №2 к Договору займа ОГК-8/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 рублей.	Цена Договора с учетом ДС: 2 171 000 000 (Два миллиарда сто семьдесят один миллион) рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 (Два миллиарда) рублей; - размер процентов с учетом ДС: не более 171 000 000 рублей.	08.11.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017	
74.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологического комплекса энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительное соглашение № 2 к Договору заключено в связи с продлением сроков аренды Объекта на три месяца, т.е. до 31.03.2017 включительно, при этом стоимость аренды Объекта в квартал не изменилась	Суммарная стоимость аренды за период с 01.01.2016 по 31.03.2017 составит 2 445 134 050, в том числе НДС 18 (%) 372 986 550 руб.	01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в	Совет директоров Протокол № 165 от 30.12.2016	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								сделке.		
75.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС № 22-12/16-113 от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологический комплекс энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительным соглашением № 3 внесены изменения в сроки аренды по Договору, а также изменения в части увеличения его общей стоимости не более чем на 15 159 831 110 в том числе НДС 18%.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 3 составит 17 604 965 160, рублей 00, в том числе НДС 2 685 503 160 рублей 00	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения № 3 с 01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров Протокол №170 от 31.03.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
76.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС № 22-12/16-113 от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологического комплекс энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительное соглашение № 4 заключено в связи с изменениями, касающихся неотделимых улучшений.	Договор: 17 604 965 160, рублей 00, в том числе НДС 2 685 503 160 рублей 00	01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
77.	Дополнительное соглашение №6 к договору №22-07/15-146 от 12.01.2015 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Новомичуринское АТП»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС. Дополнительное соглашение №6 уменьшает сумму Договора на 11 673 625 руб. 41 коп. с учетом НДС.	Общая стоимость по Договору, с учетом дополнительного соглашения № 6, составит 204 689 815 рублей 05 копеек, в т.ч. НДС-18% 31 223 870 рублей 10 копеек.	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения №6 с 01.01.2015	31.12.2017	ПАО Газпром», ПАО «Центрэнергохолдинг» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что являются контролирующими лицами ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол №170 от 31.03.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
78.	Дополнительное соглашение №5 к договору подряда №22-10/16-314 от 24 июня 2016 года на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Выполнения работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение №5 увеличивает сумму Договора на 5 782 000 руб. 00 коп. с учетом НДС.	Общая стоимость договора с учетом доп.соглашения №5 составляет 211 102 000 рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 32 202 000 00 копеек.	15.02.2016	31.05.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 176 от 30.06.2017	
79.	Дополнительное соглашение №5 к Договору 22-11/15-106/5 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТП-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТП-1,2 и ЦТП. Дополнительное соглашение № 5 заключено в связи с корректировкой состава и квалификации персонала дежурных бригад, расчета ежемесячного платежа, графика выплаты авансовых платежей, графика зачета авансовых	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения №5: 210 846 272,52 руб. 00 коп., в том числе НДС 18 %.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение Советом директоров (цена договора в редакции доп. соглашения №5 не превышает предельной стоимости по договору, ранее одобренную Советом директоров, иные существенные условия Договора не меняются). Согласно требованиям законодательства РФ, членам	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				платежей на 2017 год, а также согласования калькуляции стоимости человеко-часа на 2017 год и уменьшения цены договора в редакции дополнительного соглашения № 4 на 82 235 000,72 руб., в том числе НДС (18%) .					Совета директоров было направлено Извещение. Требование о проведении Совета директоров в установленном порядке не поступило.	
80.	Дополнительное соглашение № 4 к Договору подряда № 22-10/16-314 от 24.06.2016 на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока ст.№11 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ.	Договор 205 320 000 руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 31 320 000 руб., 00 коп.	15.02.2016	31.05.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
81.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30.12.2014 № 22-05/15-134 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2»	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. Дополнительным соглашением № 4 уменьшается стоимость договора на 4 587 966, 72 копейки, в том числе НДС	Итоговая стоимость договора с учетом дополнительного соглашения № 4 составляет 210 267 499, 46 копеек, в том числе НДС 18% 32 074 703, 31 копейка.	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения №4 с 01.01.2015 –	31.12.2017	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Совет директоров, Протокол № 177 от 25.07.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	- Новочеркасская ГРЭС.			18% - 699 859, 33 копейки.						
82.	Дополнительное соглашение № 7 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением договор дополняется условием о предоставлении помещения для размещения персонала Подрядчика.	Стоимость по договору 226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС (18%) 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	



№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
83.	Дополнительное соглашение № 8 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением внесены изменения в графики выполнения работ и сметы расчетов (без изменения общей стоимости договора)	226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС (18%) 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
84.	Дополнительное соглашение № 9 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ.	226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС (18%) 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
85.	Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-138 от 31.12.2014.	Заказчик : ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение ремонтных работ для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Красноярская ГРЭС-2. Дополнительным соглашением вносятся изменения в части заверений сторон, требований по охране труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности и охране окружающей среды.	Договор: 230 903 330 руб. 88 коп., в том числе НДС 18 (%) 35 222 542 руб.08 коп.	31.12.2014	04.02.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	
86.	Дополнительного соглашения № 6 к договору № 22-11/15-106 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2	Подрядчик ООО "ПРО ГРЭС"	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП. Дополнительным соглашением №6 увеличивается объем работ и вносятся изменения в части увеличения его	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения №6: 240 262 551 руб. 52 коп., в том числе НДС (18%)	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 178 от 30.08.2017	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				общей стоимости на 29 416 279,00 руб., в том числе НДС (18%)руб.						
87.	Дополнительное соглашение №1 к Договору на сервисное/техническое обслуживание четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС №22-02/17-233 от 29.06.2017	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО «ТЭР-Сервис»	Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС. Дополнительным соглашением вносятся изменения в приложение 4.9 "Форма акта об оприходовании материальных ценностей" и приложение 25 "Прейскурант исполнителя"	5 013 304 346 рублей 31 копейка, в том числе НДС (18%) – 764 741 340 рублей 96 копеек. (55 783 809 евро 70 центов, в том числе НДС (18%) – 8 509 394 евро 70 центов и 1 237 298 267 руб. 72 коп., в том числе НДС (18%) – 188 740 413 руб. 72 коп.)	С даты вступления Договора в силу.	При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцати) лет после даты подписания Договора б) по наработке Включенным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.	

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
							горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ.			

## 5. Характеристики основного оборудования ПАО «ОГК-2»

Таблица № 1 – Турбины

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
<b>Сургутская ГРЭС-1</b>				<b>3268</b>	<b>903</b>
ТПБ 01	К-200-130-3	ЛМЗ	1972	210	-
ТПБ 02	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	210	-
ТПБ 03	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	210	-
ТПБ 04	К-200-130-3	ЛМЗ	1974	210	-
ТПБ 05	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	210	20
ТПБ 06	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	210	20
ТПБ 07	К-200-130-3	ЛМЗ	1977	210	20
ТПБ 08	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	210	20
ТПБ 09	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	210	20
ТПБ 10	К-200-130-3	ЛМЗ	1979	210	20
ТПБ 11	К-200-130-3	ЛМЗ	1979	210	20
ТПБ 12	Т-178/210-130	ЛМЗ	1980	178	183
ТПБ 13	К-200-130-3	ЛМЗ	1981	210	20
ТПБ 14	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 15	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 16	К-200-130-3	ЛМЗ	1983	210	20
<b>Рязанская ГРЭС</b>				<b>3130</b>	<b>152,5</b>
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	260	15
ТПБ 02	К-330-23,5-2Р	ЛМЗ	2016	330	15
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1974	260	15

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
ТПБ 04	К-300-240-1	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 05	К-800-240-3	ЛМЗ	1980	800	30
ТПБ 06	К-800-240-3	ЛМЗ	1981	800	30
ГРЭС-24	ГТЭ-110	ОАО «НПО Сатурн»	2010	110	0
	К-300-240-4	ЛМЗ	1988	310	32,5
<b>Ставропольская ГРЭС</b>				<b>2423</b>	<b>145</b>
ТПБ 01	К-300-240-2	ТБАТ	1975	300	18,125
ТПБ 02	К-300-240-2	ТБАТ	1975	305	18,125
ТПБ 03	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 04	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 05	К-300-240-2	ТБАТ	1978	304	18,125
ТПБ 06	К-300-240-2	ТБАТ	1979	304	18,125
ТПБ 07	К-300-240-2	ТБАТ	1981	305	18,125
ТПБ 08	К-300-240-2	ТБАТ	1983	305	18,125
<b>Новочеркасская ГРЭС</b>				<b>2258</b>	<b>60</b>
ТПБ 01	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 02	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1966	264	15
ТПБ 03	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1967	270	15
ТПБ 04	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	270	15
ТПБ 05	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1969	270	0
ТПБ 06	К-310-23,5-3	ХТГЗ	2005	290	0
ТПБ 07	К-325-23,5	ХТГЗ	2009	300	0
ТПБ 09	К-330-23.5	ХТГЗ	2016	330	0
<b>Киришская ГРЭС</b>				<b>2595</b>	<b>826</b>
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1969	300	0

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
ТПБ 02	K-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 03	K-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
ТПБ 04	K-300-240-1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	K-300-240-1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	K-245-13,3	ЛМЗ	1975	231	0
ГТУ ГТ-62	SGT5-4000F	Siemens	2012	285	0
ГТУ ГТ-63	SGT5-4000F	Siemens	2012	279	0
ТП 01Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1965	50	110
ТП 02Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1966	60	139
ТП 03Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1967	50	110
ТП 04Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	60	139
ТП 05Т	P-40-130/13	ЛМЗ	1976	40	164
ТП 06Т	P-40-130/19	ЛМЗ	1979	40	164
<b>Троицкая ГРЭС</b>				<b>1 400</b>	<b>315</b>
ТП- 1	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 2	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 3	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1961	85	105
ТПБ - 8	K-500-240	ХТГЗ	1974	485	-
ТПБ - 10	CLN660-24.2/566/566	HTC	2016	660	-
<b>Красноярская ГРЭС-2</b>				<b>1260</b>	<b>976</b>
ТГ-1	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1961	150	45
ТГ-2	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1962	150	45
ТГ-4	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1963	150	45
ТГ-5	ПТ-60-90/13	ЛМЗ	1964	50	145

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
ТГ-6	К-160-130-2	ХТГЗ	1974	160	42
ТГ-7	К-160-130-2	ХТГЗ	1975	164	42
ТГ-8	К-160-130-2ПП2	ХТГЗ	1976	164	42
ТГ-9	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1981	136	285
ТГ-10	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1983	136	285
<b>Череповецкая ГРЭС</b>				<b>1051,6</b>	<b>39</b>
ТПБ 01	К-210-130-3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	К-210-130-3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	К-210-130-3	ЛМЗ	1978	210	13
ПГУ-420	SGT5-4000F(4)	Siemens	2014	281,6	0
	SST5-3000	Siemens	2014	140	0
<b>Серовская ГРЭС</b>				<b>808</b>	<b>110</b>
ТПБ 05	К-100-90М	ЛМЗ	1956	88	110
ТПБ 06	К-100-90	ЛМЗ	1957	100	
ТПБ 07	К-100-90	ЛМЗ	1958	100	
ТПБ 08	К-100-90	ЛМЗ	1959	100	
ПГУ-420	SGT5-4000F	Siemens	2016	280	
	SST5-3000	Siemens	2016	140	
<b>Псковская ГРЭС</b>				<b>440</b>	<b>54</b>
ТПБ 01	К-220-130	ЛМЗ	1993	220	27
ТПБ 02	К-220-130	ЛМЗ	1996	220	27
<b>Адлерская ТЭС</b>				<b>364</b>	<b>76,585</b>
ГТУ-11	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-12	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	



Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
ГТУ-21	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-22	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ПТ-10	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	48	45,1
ПТ-20	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	52	31,485

- ЛМЗ – ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,
- ХТГЗ, ТБАТ – харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,
- УТМЗ – уральский турбомоторный завод,
- КТЗ - ОАО «Калужский турбинный завод»

**Таблица № 2 – Котлы энергетические**

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Сургутская ГРЭС-1</b>										
КПБ 01	ГГМ-104	ТКЗ	1972	140	570	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 02	ГГМ-104	ТКЗ	1973	140	570	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 03	ГГ-104	ТКЗ	1973	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 04	ГГ-104	ТКЗ	1974	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 05	ГГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 06	ГГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 07	ГГ-104	ТКЗ	1977	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 08	ГГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 09	ГГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 10	ГГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 11	ГГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 12	ГГ-104	ТКЗ	1980	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 13	ГГ-104	ТКЗ	1981	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 14	ГГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 15	ГГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
КПБ 16	ГГ-104	ТКЗ	1983	140	545	670	Газ	Газ	Газ	Газ
<b>Рязанская ГРЭС</b>										
КПБ 01	ПП-860-255-545	ЗИО	1973	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ПП-990-255-545	ЗИО	1973	255	545	990	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05	ГГМП-204П	ТКЗ	1980	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 06	ГГМП-204П	ТКЗ	1981	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
ГРЭС-24	Пп- 1000-25-545(П-74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	-	-	Газ
<b>Ставропольская ГРЭС</b>										
КПБ 01	ГГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 02	ГГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 03	ГГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 04	ГГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 05	ГГМП-314А	ТКЗ	1978	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 06	ГГМП-314А	ТКЗ	1979	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 07	ГГМП-314А	ТКЗ	1981	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 08	ГГМП-314А	ТКЗ	1983	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Новочеркасская ГРЭС</b>										
КПБ 01	ГПП-110	ТКЗ	1965	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ГПП-110	ТКЗ	1966	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03А	ГПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03Б	ГПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04А	ГПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04Б	ГПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05А	ГПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05Б	ГПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06А	ГПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06Б	ГПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07А	ГПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07Б	ГПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 09	Пп-1000-24,5-565 АКТФ	ТКЗ	2016	255	565	1000	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
<b>Киришская ГРЭС</b>										
КПБ 01А	ГГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 01Б	ГГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 02А	ГГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 02Б	ГГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 03А	ГГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 03Б	ГГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 04	ГГМП-324	ТКЗ	1971	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 05	ГГМП-324А	ТКЗ	1973	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КУ-62	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132)	КЗ Белэнергомаш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КУ-63	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132)	КЗ Белэнергомаш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КП 1Т	ГГМ-84	ТКЗ	1965	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 2Т	ГГМ-84	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 3Т	ГГМ-84А	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 4Т	ГГМ-84Б	ТКЗ	1974	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 5Т	ГГМ-84Б	ТКЗ	1976	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 6Т	ГГМ-84Б	ТКЗ	1983	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
<b>Троицкая ГРЭС</b>										
КП 01А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 01Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 03А	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 03Б	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 08	П-57	ЗИО	1974	255	545	1650	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КПБ 10	HG-2100/25.4-UM16	НВС	2016	254	571	2100	Уголь (ДГ)	-	Мазут	Уголь
<b>Красноярская ГРЭС-2</b>										
1 А	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
1 Б	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 А	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 Б	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 А	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 Б	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
5 А	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
5 Б	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 А	ПК-38	ЗИО	1974	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 А	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 А	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 Б	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1981	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1982	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1983	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1987	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
<b>Череповецкая ГРЭС</b>										
КПБ 01А	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 01Б	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02А	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02Б	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03А	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03Б	ГП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
ПГУ-420 КУ	ЭМА-029-КУ Еп270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237	ТКЗ	2014	125	560	362	-	-	-	-
<b>Серовская ГРЭС</b>										
К-3	ПК-14	ПМЗ	1955	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-4	ПК-14	ПМЗ	1955	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-5	ПК-14	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-6	ПК-14-Р	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-8	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-9	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-10	ПК-14-Р	ПМЗ	1958	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-12	ПК-14-2	ПМЗ	1964	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °C		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПГУ 09 КУ	ЭМА-018-КУ (Еп-270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237)	ОАО "ЭМАльянс"	2016	125	560	270	-	-	-	-
Псковская ГРЭС										
КПБ 01а	ГПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 01б	ГПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 02а	ГПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 02б	ГПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
Адлерская ТЭС										
КУ-11	Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-12	Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-21	Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-22	Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-

Таблица № 3 – Котлы водогрейные

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры теплоносителя		Производи- тельность Гкал/час	Топливо		
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	тем-ра, °С		основное	резервное	проект
Рязанская ГРЭС									
КВ 01	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
КВ 02	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
Киришская ГРЭС									
КВ 1	КВГМ-100	ДКЗ	1982	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 2	КВГМ-100	ДКЗ	1987	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
Псковская ГРЭС									
КЭВ 1	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	Электричество( Электробойлер)		
КЭВ 2	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	Электричество( Электробойлер)		

- ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск»,
- ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик»,
- БКЗ – Барнаульский котельный завод, Сибэнергомаш
- ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».
- КЭВ – котел электрический водогрейный. Изготовитель АО «завод санитарно-технических электромонтажных изделий-2»

Таблица № 4 – Генераторы

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8



Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Сургутская ГРЭС-1</b>							
ТГБ 01	TBB-200-2A	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-200-2A	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-200-2A	Эл.сила	1973	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-200-2A	Эл.сила	1974	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	TBB-200-2A	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	TBB-200-2A	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	TBB-200-2A	Эл.сила	1977	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 09	TBB-200-2A	Эл.сила	1978	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	TBB-200-2A	Эл.сила	1979	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 11	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 12	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 13	TBB-200-2A	Эл.сила	1981	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 14	TBB-200-2A	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 15	TBB-200-2A	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 16	TBB-200-2A	Эл.сила	1983	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
<b>Рязанская ГРЭС</b>							
ТГБ 01	TBB-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-350-2УЗ	Эл.сила	2016	20	350	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ТВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2010	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2003	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ГРЭС-24	ТТК-110-2УЗ-Г	ОАО «Привод»	2010	10,5	110		
	TBB-320-2ПУЗ	ХЭМЗ	2010	20	320	-	-
<b>Ставропольская ГРЭС</b>							

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1978	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1979	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-300	ХЭТМ	1981	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-300	ХЭТМ	1983	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
<b>Новочеркасская ГРЭС</b>							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1969	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1970	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2012	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 09	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2016	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
<b>Киришская ГРЭС</b>							
ТГБ 01	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1975	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
Г-62	SGen5-1000	Siemens	2012	20	285	ТВГ-62	ТПУ Г-62,63
Г-63	SGen5-1000	Siemens	2012	20	279	ТВГ-63	ТПУ Г-62,63

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
ТГ 1Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1965	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 2Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1966	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 3Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1967	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 4Т	ТВФ-63-2	Эл.сила	1975	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 5Т	ТВФ-63-2У3	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 6Т	ТВФ-63-2У3	Эл.сила	1979	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
<b>Троицкая ГРЭС</b>							
ТГ 01	ТВ2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 02	ТВ2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 03	ТВ2-100-2	Эл.сила	1961	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1974	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	QFSN-660-2	НЕС	2016	20	660	СТС типа Q5S- O/U251-S6000	-
<b>Красноярская ГРЭС-2</b>							
1 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1961	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
2 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1962	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
4 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1963	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
5 Г	ТВФ-60-2	Эл.сила	1964	6,3	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
6 Г	ТБВ-165-2У3	Эл.сила	1974	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
7 Г	ТБВ-165-2У3	Эл.сила	1975	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
8 Г	ТБВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	2002	18	160	ВЧ	ЭЛМАШ
9 Г	ТБВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	1981	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
10 Г	ТБВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	1983	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
<b>Череповецкая ГРЭС</b>							
ТГБ 01	ТГВ-200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
ТГБ 03	ТГВ-200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ПГУ-420 Т-4	SGEN5-2000H	Siemens	2014	20	421,6	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens
<b>Серовская ГРЭС</b>							
ТГБ 01	ТВ-50-2	Эл.сила	1954	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВ-50-2	Эл.сила	1954	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВ-50-2	ГСЗ МЭП	1955	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВ2-100-2	Эл.сила	1956	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВ2-100-2	Эл.сила	1957	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТВ2-100-2	Эл.сила	1958	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТВ2-100-2	Эл.сила	1959	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ПГУ 09 Г	SGen5-2000H	Siemens	2015	20	425,85	SEE 840/6000 R	-
<b>Псковская ГРЭС</b>							
ТГБ 01	ТГВ-200-2МУЗ	ХЭМЗ	1993	15,75	220	СТС-2П-550-2250-УХЛ	СТС-550-2250-УХЛ
ТГБ 02	ТГВ-200-2МУЗ	ХЭМЗ	1996	15,75	220	СТС-550-2250-УХЛ	СТС-550-2250-УХЛ
<b>Адлерская ТЭС</b>							
	WY18Z-066	Ансальдо-Энергия	2010	11	66		
	ТЗФП-36-2МУЗ	Эл.сила	2010	11	66		

- Эл.сила – компания «Силовые машины», завод «Электросила»,
- ХЭТМ – харьковский завод «Электротяжмаш»,
- ХЭМЗ – харьковский электромеханический завод.

## 6. Финансовая отчетность ОГК-2 за 2017 г. в соответствии с МСФО



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 НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

#### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, дом 66, корпус 1, лит. А, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

#### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

#### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

#### Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, и проверку достаточности раскрытия информации по обесценению дебиторской задолженности в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

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.



### **Оценка обесценения основных средств**

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали, среди прочего, привлечение эксперта по оценке для помощи нам в оценке допущений и методологий, используемых Группой. Мы также сфокусировали наши аудиторские процедуры на адекватности раскрытия информации Группы о тех допущениях, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств. В ходе нашего аудита также мы получили и проверили наличие планов по завершению и дальнейшему использованию объектов незавершенных капитальных вложений (проектно-изыскательные работы и оборудование к установке), находящихся без движения в течение длительного периода; изучили результаты инвентаризации объектов незавершенных капитальных вложений; проверили правильность списания на финансовый результат стоимости объектов, по которым отсутствуют планы завершения и дальнейшего использования таких объектов.

Результаты проведенного теста на обесценение представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

### **Прочая информация**

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Генеральный директор (руководство) Организации несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

#### **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,  
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОРНЗ 11603059593

5 марта 2018 года



## Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2017 года  
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	184 267 282	184 799 186
Нематериальные активы	7	718 174	932 533
Отложенные активы по налогу на прибыль	13	357 168	188 778
Прочие внеоборотные активы	8	908 728	923 858
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>186 251 352</b>	<b>186 844 355</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	5 140 926	4 538 684
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	13 472 830	15 628 777
Товарно-материальные запасы	11	11 129 570	9 277 515
Авансовые платежи по налогу на прибыль		65 106	118 705
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>29 808 432</b>	<b>29 563 681</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>216 059 784</b>	<b>216 408 036</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 821 383)	(3 961 865)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		56 398 279	50 317 063
<b>Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»</b>		<b>121 012 598</b>	<b>114 790 900</b>
<b>Итого капитал</b>		<b>121 012 598</b>	<b>114 790 900</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	13	12 192 821	10 303 385
Долгосрочные заемные средства	14	57 891 843	34 590 389
Пенсионные обязательства	15	1 820 404	2 207 546
Резерв на восстановление	16	1 075 463	955 964
Прочие долгосрочные обязательства	17	561 975	3 865 670
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>73 542 506</b>	<b>51 922 954</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	1 443 237	32 459 634
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	18 404 720	14 642 616
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	20	1 577 399	2 235 599
Резерв на восстановление	16	79 324	356 333
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>21 504 680</b>	<b>49 694 182</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>95 047 186</b>	<b>101 617 136</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>216 059 784</b>	<b>216 408 036</b>

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данных консолидированной финансовой отчетности



**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2017 года**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Выручка	21	141 307 552	134 397 876
Операционные расходы	22	(125 261 209)	(124 528 569)
Прочие операционные расходы		(494 989)	(480 062)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>15 551 354</b>	<b>9 389 245</b>
Финансовые доходы	23	731 604	1 472 498
Финансовые расходы	24	(6 135 244)	(5 894 702)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>10 147 714</b>	<b>4 967 041</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(2 946 853)	(1 914 452)
<b>Прибыль за год</b>		<b>7 200 861</b>	<b>3 052 589</b>
<b>Прочий совокупный расход:</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>			
<i>Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)</i>			
	13, 15	(145 879)	(118 619)
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>7 054 982</b>	<b>2 933 970</b>
<b>Прибыль / (убыток) за год, относящаяся к:</b>			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		7 200 861	3 169 470
Неконтролирующей доле участия		-	(116 881)
<b>Общий совокупный доход / (расход) за год, относящийся к:</b>		<b>7 200 861</b>	<b>3 052 589</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>			
	25	0,07	0,03

Генеральный директор

Главный бухгалтер

*С.А. Ананьев*  
*Л.В. Клищ*



С.А. Ананьев

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		10 147 714	4 967 041
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	22	11 046 585	9 302 768
Амортизация нематериальных активов	22	218 837	231 702
Восстановление резерва под обесценение основных средств	6, 22	(851 829)	(335 930)
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	22	3 597 008	3 123 145
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	22	204 028	7 730
Финансовые доходы	23	(731 604)	(1 472 498)
Финансовые расходы	24	6 135 244	5 894 702
Негосударственное пенсионное обеспечение	22	(500 909)	78 700
Убыток от выбытия активов, нетто	22	963 742	1 013 010
Прочие неденежные операции		35 311	38 290
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>30 264 127</b>	<b>22 848 660</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности (Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(2 561 577)	(2 906 073)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 399 235)	1 036 502
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		355 229	614 049
Уменьшение пенсионных обязательств		(654 696)	1 484 052
Налог на прибыль (уплаченный в бюджет) / возвращенный из бюджета		(94 044)	(150 813)
		(1 169 193)	1 339 393
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>24 740 611</b>	<b>24 265 770</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(10 081 417)	(14 813 215)
Поступления от продажи основных средств		19 899	50 512
Приобретение нематериальных активов		(157 783)	(53 193)
Поступление от погашения займов выданных		-	100 000
Проценты полученные		431 792	651 561
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(9 787 509)</b>	<b>(14 064 335)</b>

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



Группа ОГК-2  
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,  
 закончившийся 31 декабря 2017 года  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления по краткосрочным заемным средствам	18	-	16 000 000
Поступления по долгосрочным заемным средствам	14	45 710 000	6 510 000
Погашение краткосрочных заемных средств	18	(32 100 000)	(28 310 572)
Погашение долгосрочных заемных средств	14	(21 369 500)	(87 674)
Проценты уплаченные	18	(5 688 980)	(6 576 146)
Погашение задолженности по финансовой аренде	18	(5 235)	(35 677)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		(869 438)	(596 790)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(14 323 153)</b>	<b>(13 096 859)</b>
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>629 949</b>	<b>(2 895 424)</b>
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(27 707)	(110 261)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	9	<b>4 538 684</b>	<b>7 544 369</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	9	<b>5 140 926</b>	<b>4 538 684</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С.А. Ананьев

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о движении капитала за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2017 года**  
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выку- пленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспределен- ная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	3 169 470	3 169 470	(116 881)	3 052 589
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(118 619)	(118 619)	-	(118 619)
Общий совокупный доход / (расход) за год	-	-	-	3 050 851	3 050 851	(116 881)	2 933 970
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(600 346)	(600 346)	-	(600 346)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 12)	-	-	-	(817 757)	(817 757)	(1 966 631)	(2 784 388)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	188 733	-	(148 131)	40 602	-	40 602
На 31 декабря 2016 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	-	114 790 900
На 1 января 2017 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	-	114 790 900
Прибыль за год	-	-	-	7 200 861	7 200 861	-	7 200 861
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(145 879)	(145 879)	-	(145 879)
Общий совокупный доход за год	-	-	-	7 054 982	7 054 982	-	7 054 982
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(874 173)	(874 173)	-	(874 173)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	134 904	-	(99 593)	35 311	-	35 311
Прочие операции	-	5 578	-	-	5 578	-	5 578
На 31 декабря 2017 года	40 057 009	(3 821 383)	28 378 693	56 398 279	121 012 598	-	121 012 598

Генеральный директор

Главный бухгалтер

*[Подписи]*



С.А. Ананьев

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## 7. Бухгалтерская отчетность Общества за 2017 г. в соответствии с РСБУ



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 НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

#### Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, дом 66, корпус 1, лит. А, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

#### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

#### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

#### *Оценка незавершенных капитальных вложений, находящихся без движения в течение длительного периода*

При оценке незавершенных капитальных вложений (проектно-изыскательные работы и оборудование к установке), находящихся без движения в течение длительного периода, необходимо применение существенных допущений при подготовке планов завершения и дальнейшего использования таких объектов. Процесс оценки является сложным и в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными.

В ходе нашего аудита мы получили и проверили наличие планов по завершению и дальнейшему использованию указанных объектов; изучили результаты инвентаризации объектов незавершенных капитальных вложений; проверили правильность списания на финансовый результат стоимости объектов, по которым отсутствуют планы завершения и дальнейшего использования таких объектов.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.



### **Оценка резерва по сомнительным долгам**

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

### **Прочая информация**

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

### Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,  
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОРНЗ 11603059593

20 февраля 2018 года

# **Бухгалтерский баланс**

**на 31 декабря 2017 года**

Организация *ПАО "ОГК-2"*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности *Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций*

Организационно-правовая форма / форма собственности

*Публичное акционерное общество Частная собственность*

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): *356126, Российская Федерация, Ставропольский край,*

*Изобильненский район, поселок Солнечнодольск*

Форма по ОКУД	Коды
Дата(число,месяц,год)	0710001
по ОКПО	31 / 12 / 2017
ИНН	76851389
по ОКВЭД	2607018122
	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код стро-ки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
табл. 1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	434 922	512 794	594 063
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	386 131	464 003	545 272
	прочие	1119	48 791	48 791	48 791
табл. 1.2, 1.3	Результаты исследований и разработок	1120	54 935	19 582	687
табл. 2.1, п. 3	Основные средства, в т.ч.	1150	157 893 868	159 580 634	150 462 508
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	137 559 711	138 527 307	77 848 355
	земельные участки и объекты природопользования	1152	244 862	244 875	244 845
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	137 117 711	138 089 453	77 377 622
табл. 2.2, п. 4	Незавершенные капитальные вложения	1154	20 334 157	21 053 327	72 614 153
табл. 3.1, п. 5	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	6 163 785	6 592 773	4 418 924
	инвестиции в дочерние общества	1171	6 163 342	6 154 969	3 370 580
	инвестиции в другие организации	1173	443	4	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	437 800	1 048 344
	Отложенные налоговые активы	1180	1 363 423	2 580 651	361 648
п. 6	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	2 175 955	1 041 226	1 933 364
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	3 985
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	168 086 888	170 327 660	157 771 194

Пояснения	Наименование показателя	Код стро-ки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
табл. 4.1	Запасы, в т.ч.	1210	11 260 088	9 551 602	11 419 757
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 260 088	9 551 602	11 416 040
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	3 717
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	15 130	26 070	61 589
табл. 5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	15 493 538	17 286 767	18 490 054
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	502 361	506 242	603 308
	покупатели и заказчики	1232	5 561	6 906	7 568
	авансы выданные	1233	17 019	16 120	-
п. 8	прочие дебиторы	1234	479 781	483 216	595 740
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	14 991 177	16 780 525	17 886 746
	покупатели и заказчики	1236	10 768 641	10 617 597	9 803 429
	авансы выданные	1238	2 617 678	3 143 410	2 378 092
п. 8	прочие дебиторы	1239	1 604 858	3 019 518	5 705 225
табл. 3.1, п. 9	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	1 500	7 269	8 432
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	1 500	7 269	8 432
п. 12	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	5 118 911	4 415 161	7 500 933
	расчетные счета	1252	4 245 154	3 867 373	5 013 979
	валютные счета	1253	63		
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	873 694	547 788	2 486 954
	Прочие оборотные активы	1260	11 576	8 511	10 045
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	31 900 743	31 295 380	37 490 810
	<b>БАЛАНС</b>	1600	199 987 631	201 623 040	195 262 004



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
п. 10	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	40 057 009	40 057 009
п. 10	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(7 589 088)	(7 723 992)	(7 912 725)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	209 404	209 515	210 206
п. 10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	60 094 783	60 094 783	60 094 783
п. 10	Резервный капитал	1360	1 515 574	1 340 739	1 190 653
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	25 861 338	20 257 080	17 510 127
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	120 149 020	114 235 134	111 150 053
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
п. 11	Заемные средства, в т.ч.	1410	48 710 000	24 110 000	37 339 908
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	14 110 000	14 110 000	11 239 908
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	34 600 000	10 000 000	26 100 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 662 530	9 206 255	3 861 698
табл. 7	Оценочные обязательства	1430	1 075 463	955 964	1 051 656
табл. 5.3	Прочие обязательства	1450	670 911	4 038 486	3 908 276
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	60 118 904	38 310 705	46 161 538
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
п. 11	Заемные средства, в т.ч.	1510	135 225	32 225 249	24 589 877
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	16 000 000	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	135 225	16 225 249	24 589 877
табл. 5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	18 960 982	15 905 747	12 511 139
	поставщики и подрядчики	1521	10 221 611	9 153 247	10 990 936
	задолженность перед персоналом организации	1522	271 825	281 343	261 476
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	147 477	151 475	121 881
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 182 108	1 872 058	422 862
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	7 128 059	4 441 460	710 661
	авансы полученные	1527	54 229	180 057	13 605
п. 15	другие расчеты	1528	7 073 830	4 261 403	697 056
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	9 902	6 164	3 323
	Доходы будущих периодов	1530	7 331	7 691	8 051
табл. 7	Оценочные обязательства	1540	616 169	938 514	841 346
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	19 719 707	49 077 201	37 950 413
	<b>БАЛАНС</b>	1700	199 987 631	201 623 040	195 262 004

Руководитель

(подпись)

"19" февраля 2018 г.

С.А. Ананьев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)



# Отчет о финансовых результатах

2017 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ОГК-2"	по ОКПО 76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2607018122
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 1 22 47 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	<b>Выручка</b>	2110	139 613 447	134 284 652
	реализация электрической энергии и мощности	2111	133 355 500	128 265 233
	прочее	2118	6 257 947	6 019 419
табл. 6	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(118 286 134)	(117 617 927)
	реализация электрической энергии и мощности	2121	(112 657 173)	(112 197 229)
	прочее	2128	(5 628 961)	(5 420 698)
	<b>Валовая прибыль</b>	2100	21 327 313	16 666 725
п. 16	Управленческие расходы	2220	(2 549 984)	(2 518 353)
	<b>Прибыль от продаж</b>	2200	18 777 329	14 148 372
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	541
	Проценты к получению	2320	438 349	666 386
	Проценты к уплате	2330	(4 772 743)	(4 578 533)
п. 17	Прочие доходы	2340	4 468 508	2 774 498
п. 17	Прочие расходы	2350	(9 345 649)	(7 442 326)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	2300	9 565 794	5 568 938
п. 14	<b>Налог на прибыль, в т.ч.:</b>	2405	(1 217 341)	1 053 928
	текущий налог на прибыль	2410	(1 212 154)	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(5 187)	1 053 928
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 004 051	1 224 615
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(474 756)	(5 611 334)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 217 228)	2 219 003
	Прочие	2460	(3 314)	266 159
	<b>Чистая прибыль</b>	2400	6 653 155	3 496 694
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 653 155	3 496 694
	Базовая прибыль на акцию (в руб.)	2900	0,0628	0,0330

Руководитель

(подпись)

"19" февраля 2018 г.

С.А. Алямов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)

# Отчет об изменениях капитала

2017 год

Организация ПАО "ОГК-2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата(число,месяц,год)	0710003
по ОКПО	31 / 12 / 2017
ИНН	76851389
по ОКВЭД	2607018122
ОКОПФ/ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ	1 22 47 / 16
	384

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2015 г.</b>	3100	40 057 009	(7 912 725)	60 304 989	1 190 653	17 510 127	111 150 053
<b>За 2016 год</b>							
<b>Увеличение капитала - всего, в том числе:</b>	3210	-	188 733	-	-	3 496 694	3 685 427
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 496 694	3 496 694
прочее	3219	-	188 733	-	-	-	188 733
<b>Уменьшение капитала - всего, в том числе:</b>	3220	-	-	-	-	(600 346)	(600 346)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(600 346)	(600 346)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(691)	X	691	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	150 086	(150 086)	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2016 г.</b>	3200	40 057 009	(7 723 992)	60 304 298	1 340 739	20 257 080	114 235 134
<b>За 2017 год</b>							
<b>Увеличение капитала - всего, в том числе:</b>	3310	-	134 904	-	-	6 653 155	6 788 059
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 653 155	6 653 155
прочее	3319	-	134 904	-	-	-	134 904
<b>Уменьшение капитала - всего, в том числе:</b>	3320	-	-	-	-	(874 173)	(874 173)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(874 173)	(874 173)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(111)	X	111	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	174 835	(174 835)	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2017 г.</b>	3300	40 057 009	(7 589 088)	60 304 187	1 515 574	25 861 338	120 149 020



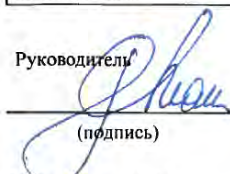
## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015г.	Изменения капитала за 2016г.		На 31 декабря 2016г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего до корректировок</b>	3400	111 150 053	3 496 694	(411 613)	114 235 134
после корректировок	3500	111 150 053	3 496 694	(411 613)	114 235 134
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок</b>	3401	17 510 127	3 496 694	(749 741)	20 257 080
после корректировок	3501	17 510 127	3 496 694	(749 741)	20 257 080
<b>добавочный капитал до корректировок</b>	3402	60 304 989	-	(691)	60 304 298
после корректировок	3502	60 304 989	-	(691)	60 304 298
<b>резервный капитал до корректировок</b>	3403	1 190 653	-	150 086	1 340 739
после корректировок	3503	1 190 653	-	150 086	1 340 739
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок</b>	3404	(7 912 725)	-	188 733	(7 723 992)
после корректировок	3504	(7 912 725)	-	188 733	(7 723 992)

## 3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
<b>Чистые активы</b>	3 600	120 156 351	114 242 825	111 158 104

Руководители



(подпись)

С.А. Ананьев

(расшифровка подписи)

"19" февраля 2018 г.

Главный бухгалтер



(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)



# **Отчет о движении денежных средств**

**2017 год**

	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата(число,месяц,год)	0710004
Организация ПАО "ОГК-2"	по ОКПО	31 / 12 / 2017
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76851389
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	2607018122
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС	35.11.1
Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКФС	1 22 47 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего, в том числе:</b>	4110	141 458 070	139 840 121
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	139 059 783	131 457 488
прочие поступления	4119	2 398 287	8 382 633
<b>Платежи - всего, в том числе:</b>	4120	(122 782 250)	(118 583 915)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(101 635 288)	(100 236 588)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 154 605)	(4 901 270)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4 263 663)	(4 098 421)
налога на прибыль организаций	4124	(1 194 945)	(6 547)
прочие платежи	4129	(10 533 749)	(9 341 089)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	18 675 820	21 256 206



Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего,</b>	4210	462 649	724 370
<b>в том числе:</b>			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 723	49 540
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	437 800	610 544
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	17 602	35 602
прочие поступления	4219	4 524	28 684
<b>Платежи - всего,</b>	4220	(10 025 637)	(18 716 626)
<b>в том числе:</b>			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 151 560)	(14 531 883)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(431 644)	(1 639 646)
прочие платежи	4229	(1 442 433)	(2 545 097)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(9 562 988)	(17 992 256)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего,</b>	4310	45 710 000	22 510 000
<b>в том числе:</b>			
получение кредитов и займов	4311	45 710 000	22 510 000
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
<b>Платежи - всего,</b>	4320	(54 091 375)	(28 749 461)
<b>в том числе:</b>			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(869 438)	(596 790)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(53 210 000)	(28 110 572)
прочие платежи	4329	(11 937)	(42 099)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	(8 381 375)	(6 239 461)
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	731 457	(2 975 511)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	4 415 161	7 500 933
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	5 118 911	4 415 161
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	(27 707)	(110 261)

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись)

С.А. Ананьев

(расшифровка подписи)

(подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)

"19" февраля 2018 г.



## 8. Сведения об аудиторе

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование	АО «БДО Юникон»
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН	7716021332
ОГРН	1037739271701
Тел.	(495) 797-5665
Факс	(495) 797-5660
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Веб-сайт	<a href="http://www.bdo.ru">www.bdo.ru</a>
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), ОРНЗ 11603059593

## 9. Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности»
Сокращенное фирменное наименование	АО «ДРАГА»
Место нахождения	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Почтовый адрес	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Телефон:	(495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85, (495) 719-81-66
E-mail	<a href="mailto:info@draga.ru">info@draga.ru</a>
Веб-сайт	<a href="http://www.draga.ru">www.draga.ru</a>

## 10. Контактная информация

### *Реквизиты Общества*

Полное фирменное наименование	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование	ПАО «ОГК-2»
Юридический адрес	356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск
Почтовый адрес	196140, г. Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А
Телефон:	(812) 646-13-64
E-mail	<a href="mailto:office@ogk2.ru">office@ogk2.ru</a>
Дата государственной регистрации	09.03.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция ФНС России по Изобильненскому району Ставропольского края
ИНН	2607018122
ОГРН	1052600002180
КПП	997650001, 260701001
коды:	ОКВЭД 35.11.1, ОКПО 76851389
Расчетный счет	№.40702810750010004720
Банк	Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
БИК	044525220
Корреспондентский счет	№ 30101 810 4 5250 000220
Генеральный директор	Ананьев Станислав Анатольевич
Главный бухгалтер	Клиш Лариса Владимировна

### *Контактные лица для акционеров и инвесторов*

**Егорова Елена Николаевна** (заместитель начальника Управления – начальник отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе):

Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: [EgorovaEN@ogk2.ru](mailto:EgorovaEN@ogk2.ru)

**Гризель Наталья Олеговна** (Руководитель проектов отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе):

Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: [Grizel.Natalya@ogk2.ru](mailto:Grizel.Natalya@ogk2.ru)

### *Контактные лица для СМИ*

**Толстых Алевтина Ивановна** (начальник отдела по связям с общественностью и органами власти)

Тел.: (812) 646-13-64, e-mail: [Tolai@ogk.ru](mailto:Tolai@ogk.ru)

**Тихонов Вадим Евгеньевич** (пресс-секретарь)

Тел.: (812) 646-13-97, e-mail: [Tikhonov.Vadim@ogk.ru](mailto:Tikhonov.Vadim@ogk.ru)