

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков, на
2019 год

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
Сокращенное наименование	ПАО «РусГидро»
Место нахождения	660017, Красноярский Край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1
Фактический адрес	127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7
ИНН	2460066195
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Шульгинов Николай Григорьевич
Адрес электронной почты	Office@rushydro.ru
Контактный телефон	+7 800 333 80 00
Факс	+7 495 225 37 37

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
 Аушигерская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	60,0	60,0	60,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	16,3	48,9	59,5
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	189,3	179,7	184,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	37,3	177,3	182,1
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	67,7	217,1	275,9
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,6	3,1	4,0
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	67,2	213,9	271,9
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	181,1	216,4	275,3
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,6	2,8	3,7
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	180,5	213,6	271,6
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС
 2 в целом по станции

Баксанская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	27,0	27,0	27,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	5,8	16,3	21,4
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	119,7	22,8	119,3
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	23,3	22,3	116,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	23,6	69,3	97,3
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,4	0,4	2,9
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	23,2	68,9	94,5
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	81,4	68,9	96,4
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,4	0,4	2,4
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	81,1	68,5	94,0
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	2 663,1	2 671,0	2 671,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	806,2	2 624,6	2 627,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	13 940,8	11 100,0	11 100,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 320,0	10 929,5	10 965,8
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 015,9	3 584,9	3 795,2
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	35,7	205,6	259,4
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	980,1	3 379,3	3 535,8
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 591,9	3 580,4	3 790,5
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	37,7	203,4	257,0
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 554,2	3 377,0	3 533,4
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	1 020,0	1 027,5	1 042,5
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	309,2	1 001,0	1 021,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	3 139,7	2 398,2	2 325,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	563,3	2 314,2	2 246,0
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	403,1	1 400,1	1 499,4
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	13,1	63,5	73,7
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	390,0	1 336,6	1 425,8
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	564,3	1 360,8	1 459,0
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	9,2	43,9	53,8
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	555,0	1 316,9	1 405,2
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Гельбахская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	44,0	44,0	44,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	11,3	35,8	35,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	14,6	46,3	41,7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	3,5	44,5	39,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	18,0	61,5	64,3
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,1	1,3	1,3
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	17,9	60,2	63,0
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	34,0	59,2	61,9
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,0	0,6	0,7
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	33,9	58,6	61,2
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	32,8	32,8	32,8
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	9,4	29,3	29,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	57,4	46,5	92,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	13,4	42,8	42,8
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	25,1	83,6	89,0
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,4	1,2	2,9
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	24,7	82,4	86,1
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	25,3	81,9	86,5
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,2	0,6	1,6
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	25,1	81,3	84,9
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	2 452,1	2 472,3	2 485,4
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	744,6	2 393,6	2 458,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	11 814,9	9 827,0	9 600,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 162,2	9 700,9	9 473,8
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	940,1	3 273,7	3 541,9
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	36,7	198,1	240,7
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	903,4	3 075,5	3 301,2
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 507,7	3 236,9	3 503,9
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	35,0	180,1	222,3
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 472,6	3 056,8	3 281,6
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Зеленчукские ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	160,0	160,0	160,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	20,0	63,2	63,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	314,1	286,5	261,5
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	67,2	282,2	255,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	102,3	345,6	362,2
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1,4	6,7	7,4
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	100,9	338,9	354,8
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	302,4	340,5	357,0
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,9	4,8	5,5
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	301,5	335,7	351,5
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Ирганайская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	400,0	400,0	400,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	124,4	393,5	393,5
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 100,4	1 190,5	1 190,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	266,5	1 176,7	1 176,2
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	172,5	589,6	619,5
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7,1	35,5	40,5
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	165,4	554,1	579,1
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	308,1	554,7	583,0
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3,2	16,3	20,4
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	304,8	538,4	562,6
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	0,00	-0,00
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	0,00	-0,00
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	552,0	552,0	552,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	163,7	530,0	531,2
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 274,1	1 804,2	1 900,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	436,8	1 754,2	1 860,0
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	266,9	927,6	981,2
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8,0	38,4	49,9
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	259,0	889,2	931,3
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	452,8	916,7	969,5
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7,1	33,0	44,0
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	445,7	883,7	925,5
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	476,4	482,4	486,6
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	135,9	448,1	450,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 954,9	1 132,0	1 185,9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	264,7	1 101,0	1 154,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	208,7	737,0	780,4
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5,7	27,9	35,3
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	203,0	709,0	745,1
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	452,2	722,7	765,1
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4,3	20,7	27,4
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	447,9	701,9	737,7
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	416,0	416,0	416,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	115,7	395,9	395,1
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 223,8	1 236,1	1 185,2
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	220,9	1 204,9	1 158,2
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	232,2	855,3	895,4
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4,0	25,9	30,5
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	228,2	829,4	864,9
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	474,6	843,7	883,5
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3,2	20,6	25,1
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	471,4	823,2	858,4
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Кашхатау ГЭС ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабарино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	65,1	65,1	65,1
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	54,4	52,7	64,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	173,0	171,4	170,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	35,9	168,4	167,0
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,5	2,7	3,4
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,5	2,7	3,4
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,6	2,7	3,4
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,6	2,7	3,4
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,0	0,0
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Миатлинская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	220,0	220,0	220,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	69,1	218,5	218,5
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	554,7	638,7	638,7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	134,4	626,7	626,7
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	90,2	309,0	324,7
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3,5	17,7	20,3
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	86,7	291,3	304,4
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	169,5	291,8	306,7
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1,6	8,7	11,0
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	167,9	283,0	295,8
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	520,0	520,0	523,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	157,2	433,0	514,7
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 248,8	1 476,3	1 510,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	318,0	1 453,2	1 486,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	304,9	905,6	1 126,1
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5,1	28,2	36,2
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	299,8	877,3	1 089,9
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	366,9	903,2	1 123,6
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5,2	27,0	35,0
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	361,8	876,1	1 088,6
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	473,3	478,3	483,3
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	95,6	460,1	462,5
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 141,4	1 920,6	1 897,2
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	287,9	1 874,5	1 851,2
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	141,8	741,6	786,6
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6,9	53,2	63,5
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	135,0	688,3	723,1
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	265,1	721,9	766,2
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5,8	43,4	53,4
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	259,3	678,5	712,8
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	1 402,5	1 403,0	1 415,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	420,5	970,2	1 377,0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	6 854,9	5 326,0	5 400,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 195,7	5 211,0	5 291,0
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	955,9	2 399,4	3 537,7
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	19,0	100,6	128,2
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	936,9	2 298,8	3 409,5
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 179,8	2 393,2	3 531,1
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	19,5	97,5	125,0
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 160,4	2 295,6	3 406,1
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	6 721,0	6 721,0	6 721,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 069,2	5 289,8	5 290,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	23 238,4	21 770,4	24 260,8
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	3 535,9	21 502,6	24 001,6
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	587,4	3 200,8	3 534,0
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	77,9	573,6	788,0
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	509,5	2 627,2	2 746,0
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 655,5	3 142,6	3 469,9
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	78,8	546,0	755,9
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 576,7	2 596,6	2 714,0
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	1 370,0	1 370,0	1 370,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	207,5	358,8	684,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 833,0	2 077,7	2 100,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	414,3	2 006,9	2 029,2
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	428,9	808,4	1 583,9
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6,5	38,8	49,4
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	422,3	769,6	1 534,5
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	745,9	806,8	1 582,2
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6,8	38,0	48,6
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	739,1	768,7	1 533,6
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Чиркейская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	1 000,0	1 000,0	1 000,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	302,4	966,2	966,2
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 800,5	2 161,4	2 161,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	435,9	2 129,7	2 129,7
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	400,9	1 380,0	1 448,2
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11,1	59,9	68,7
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	389,9	1 320,1	1 379,5
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	771,0	1 312,0	1 377,1
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5,3	29,6	37,1
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	765,7	1 282,4	1 340,1
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Чирюртские ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	81,0	81,0	81,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	25,5	80,4	80,4
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	371,9	415,7	415,7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	90,4	410,1	410,1
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	35,0	121,2	127,8
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2,3	11,5	13,2
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	32,7	109,7	114,6
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	62,3	112,3	118,5
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1,1	5,7	7,1
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	61,2	106,6	111,4
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Эминская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	45,0	45,0	45,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	8,0	35,6	32,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	177,7	227,1	191,2
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	31,8	224,7	188,9
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	45,2	216,5	208,0
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,5	4,4	4,6
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	44,7	212,1	203,4
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	123,2	215,0	206,6
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,5	3,6	3,9
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	122,6	211,4	202,8
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС
2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Гоцатлинская ГЭС ДПМ"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт	100,0	100,0	100,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	31,4	99,8	0,1
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	282,0	287,8	287,8
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	68,4	283,0	283,0
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,8	3,9	4,9
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,8	3,9	4,9
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0,0		
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,8	3,9	4,9
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,8	3,9	4,9
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,0		0,0
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Зарагжская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год ¹	Показатели, утвержденные на 2018 год ²	Предложения на 2019 год ²
1.	Установленная мощность	МВт		30,6	30,6
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		22,2	30,1
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч		83,3	83,3
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч		80,9	80,8
5.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		30,8	43,6
5.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		1,3	1,7
5.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		29,5	41,9
6.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		30,8	43,6
6.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1,3	1,7
6.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		29,5	41,9
7.	Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности	млн. рублей	-	-	-
8.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности	процент	-	-	-
9.	Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро"	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018-2027 годы и 2017 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2017 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/78277)			

1 на 2017 год цены (тарифы) не утверждались

2 в целом по станции

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Аушигерская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	13,79	15,55	15,55	17,60	17,60	22,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	334 059,02	350 430,41	350 430,41	364 447,62	364 447,62	380 847,77

Баксанская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	15,90	17,79	17,79	20,00	20,00	24,56
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	323 009,71	337 846,94	337 846,94	351 360,81	351 360,81	367 172,05

Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	14,57	16,49	16,49	18,81	18,81	23,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	99 432,50	103 169,59	103 169,59	107 296,38	107 296,38	112 124,71

Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	22,23	24,63	24,63	27,44	27,44	32,80
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	103 186,16	106 990,01	106 990,01	111 269,61	111 269,61	116 276,74

Гельбахская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	26,41	26,41	26,41	28,45	28,45	32,76
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	129 037,50	134 971,50	134 971,50	140 370,36	140 370,36	146 687,02

Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	26,27	26,27	26,27	29,06	29,06	32,92
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	215 407,33	225 302,82	225 302,82	234 314,93	234 314,93	244 859,10

Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	15,99	18,06	18,06	20,42	20,42	25,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	99 233,73	102 957,10	102 957,10	107 075,38	107 075,38	111 893,77

Зеленчукские ГЭС

Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	19,30	21,55	21,55	23,79	23,79	28,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	410 466,27	429 981,03	429 981,03	447 180,27	447 180,27	467 303,38

Ирганайская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	25,54	27,84	27,84	30,19	30,19	34,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	108 704,81	112 849,36	112 849,36	117 363,33	117 363,33	122 644,68

Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	17,22	19,49	19,49	21,87	21,87	26,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	129 020,96	134 438,83	134 438,83	139 816,39	139 816,39	146 108,12

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	20,60	22,92	22,92	25,37	25,37	30,60
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	122 020,05	126 778,16	126 778,16	131 849,29	131 849,29	137 782,50

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	17,13	19,17	19,17	21,53	21,53	26,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	160 762,57	167 868,57	167 868,57	174 583,32	174 583,32	182 439,57

Кашхатау ГЭС ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	13,00	14,08	14,08	16,08	16,08	20,56
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	х	х	х	х

Миатлинская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	25,92	25,92	25,92	28,19	28,19	32,35
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	102 252,83	106 833,49	106 833,49	111 106,83	111 106,83	116 106,63

Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	15,13	17,08	17,08	19,44	19,44	24,37
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	155 401,92	162 372,88	162 372,88	168 867,79	168 867,79	176 466,84

Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	22,42	25,25	25,25	28,40	28,40	34,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	115 288,58	119 876,60	119 876,60	124 671,67	124 671,67	130 281,89

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	14,94	16,96	16,96	19,30	19,30	24,23
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	181 435,62	189 856,68	189 856,68	197 450,95	197 450,95	206 336,24

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	20,75	23,39	23,39	26,67	26,67	32,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	39 628,69	39 795,95	39 795,95	41 387,79	41 387,79	43 250,24

Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	14,93	16,97	16,97	19,35	19,35	24,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	167 107,48	171 875,64	171 875,64	178 750,67	178 750,67	186 794,45

Чиркейская ГЭС

Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	24,90	25,87	25,87	28,14	28,14	32,28
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	105 250,36	109 474,99	109 474,99	113 853,99	113 853,99	118 977,42

Чирюртские ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	25,85	25,85	25,85	28,12	28,12	32,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	104 535,10	109 305,24	109 305,24	113 677,45	113 677,45	118 792,94

Эзминская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	15,56	17,45	17,45	19,57	19,57	24,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	454 918,93	477 769,94	477 769,94	496 880,74	496 880,74	519 240,37

Филиал ПАО "РусГидро" - "Гоцатлинская ГЭС ДПМ"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	10,98	12,19	12,19	13,93	13,93	17,44
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	х	х	х	х

Филиал ПАО "РусГидро" - "Зарагижская ГЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	х	х	16,27	16,27	16,29	20,77
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	110 992,55	110 992,55	110 992,55	115 987,21