ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2018 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

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

Кашхатау ГЭС - новый ввод, ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабарино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
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	52,9	53,6	52,7
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	183,0	168,4	171,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	180,1	165,4	168,5
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	1 498,1	1 613,3	1 466,3
9.	Амортизация	млн. рублей	185,3		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	42,0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,3		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение на 2013-2015 гг. Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года). Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов. Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	633,2	581,8	558,1
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		173,0	267,1	236,8
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	691,9		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	58%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы сформирована на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 956, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.12.2015 № 229). Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы сформирована с учетом параметров инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2016 № 245). Интернет-адрес размещения инвестиционных программ: приказ Минэнерго России от 14.12.2015 № 956 (http://minenergo.gov.ru/node/3706); http://www.rushydro.ru/activity/invest/investprogramm/); приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458 http://minenergo.gov.ru/system/download/4195/70091).			

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

**) На 2017 и 2018 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком

***) На 2017 и 2018 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

****) Налог на прибыль станции

Гоцатлинская ГЭС - новый ввод ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
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	60,8	99,6	99,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	287,9	320,0	320,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	286,2	315,2	318,4
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	1 760,5	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	384,9		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	1 375,6	2 533,0	2 237,8
9.	Амортизация	млн. рублей	309,4		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	50,4		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60,2		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение на 2013-2015 гг. Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года). Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов. Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	549,0	920,5	869,1
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		10,8	449,9	393,3
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		772,4	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	43,3		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	4%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы сформирована на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 956, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.12.2015 № 229). Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы сформирована с учетом параметров инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2016 № 245). Интернет-адрес размещения инвестиционных программ: приказ Минэнерго России от 14.12.2015 № 956 (http://minenergo.gov.ru/node/3706); http://www.rushydro.ru/activity/invest/investprogramm/); приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458 http://minenergo.gov.ru/system/download/4195/70091).			

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

**) На 2017 и 2018 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком

***) На 2017 и 2018 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

****) Налог на прибыль станции

*****) Капитальные вложения из прибыли в целом по году (освоение без НДС)

Головная ГЭС Ардонского каскада Зарамагских ГЭС, ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Установленная мощность	МВт	15,0	15,0	15,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	10,7	12,5	12,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	30,7	28,5	29,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	29,2	28,3	29,2
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	268,4	121,4	124,1
9.	Амортизация	млн. рублей	155,7		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	22,0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,6		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение на 2013-2015 гг. Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года). Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов. Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года).		
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	346,4	165,4	170,3
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		0,0	0,0	0,0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-78,0		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы сформирована на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 956, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.12.2015 № 229). Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы сформирована с учетом параметров инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2016 № 245). Интернет-адрес размещения инвестиционных программ: приказ Минэнерго России от 14.12.2015 № 956 (http://minenergo.gov.ru/node/3706); http://www.rushydro.ru/activity/invest/investprogramm/); приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458 http://minenergo.gov.ru/system/download/4195/70091).		

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

**) На 2017 и 2018 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком

***) На 2017 и 2018 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

****) Налог на прибыль станции

Зеленчукские ГЭС-ГАЭС ДПМ*

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Установленная мощность	МВт	-	140,0	140,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	127,6	139,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-		
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	-	2 423,4	2 277,2
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-		
9.	Амортизация	млн. рублей	-		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение на 2013-2015 гг. Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года). Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-		
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	-	1 201,4	1 150,9
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****			315,1	276,3
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		1 619,2	122,9	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы сформирована на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 956, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2016-2020 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.12.2015 № 229). Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы сформирована с учетом параметров инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458, и утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2017-2021 годы в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2016 № 245). Интернет-адрес размещения инвестиционных программ: приказ Минэнерго России от 14.12.2015 № 956 (http://minenergo.gov.ru/node/3706); http://www.rushydro.ru/activity/invest/investprogramm/); приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458 http://minenergo.gov.ru/system/download/4195/70091).				

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций, в 2016 году станция не введена

**) На 2017 и 2018 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком, а также с учетом доли затрат на технологическое присоединение

***) На 2017 и 2018 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС, а также платы за технологическое присоединение

****) Налог на прибыль станции

*****) Капитальные вложения из прибыли в целом по году (освоение капвложений без НДС), на 2017 год указано плановое финансирование капвложений без НДС

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

Кашхатау ГЭС - новый ввод, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 388 397,88	2 331 995,06	2 389 812,21	2 506 837,08	2 506 837,08	2 316 732,06

Гоцатлинская ГЭС - новый ввод ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 772 832,77	1 956 910,52	1 946 187,18	2 118 446,87	2 118 446,87	1 868 197,69

Головная ГЭС Ардонского каскада Зарамагских ГЭС, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 801 970,12	2 396 541,75	2 445 044,58	2 390 714,43	2 390 714,43	2 444 338,76

Зеленчукская ГАЭС - новый ввод, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	1 294 528,39	1 582 250,09	1 582 250,09	1 362 639,60