

Информация о производителе электроэнергии

Производство электроэнергии осуществляется филиалом ОАО «Колымаэнерго» «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»

а) Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов на производство электроэнергии

Тарифы на электроэнергию утверждаются Департаментом Цен и Тарифов Администрации Магаданской области. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов на производство электроэнергии представлена в таблице 1.

Таблица 1.

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию, коп/кВтч
На 2001 г. (Постановление № 7 от 28.02.2001 г.)	
Введен с 1 января 2001 г.	9
Введен с 1 марта 2001 г.	9
Введен с 1 июня 2001 г.	6,6
Введен с 1 октября 2001 г.	9
На 2002 г. (Постановление № 2 от 11.01.2002 г.) (Постановление № 13 от 19.01.2002 г.) (Постановление № 42 от 27.09.2002 г.)	
Введен с 1 января 2002 г.	9
Введен с 1 марта 2002 г.	10,71
Введен с 10 октября 2002 г.	15,4
На 2003 г. (Постановление № 19 от 25.04.2003 г.)	
Продлить с 1 января 2003 г.	15,4
На 2004 г. (Постановление № 53 от 16.12.2003 г.)	
Сохранить с 1 января 2004 г.	15,4
На 2005 г. (Постановление № 79 от 24.11.2004 г.)	
Введен с 1 января 2005 г.	18,34
На 2006 г. (Приказ № 18-1/Э от 11.11.2005 г.)	
Введен 1 января 2006 г.	26,9
На 2007 г. (Приказ № 6-1/Э от 25.08.2006 г.)	
Введен с 1 января 2007 г.	25,86
На 2008г. (Приказ № 11-1/Э от 19.07.2007 г.)	
Введен с 1 января 2008 г.	30,43
На 2009 г. (Приказ № 7-6/Э от 08.08.2008 г.)	
Введен с 1 января 2009 г.	35,83
На 2010г. (Приказ №19-2/э от 16.10.2009г.)	
Введен с 1 января 2010 г.	37,17
На 2011 г. (Приказ № 19-1/э от 06.07.2011г.)	
Введен с 1 января 2011г.	42,8

На 2012 г. (Приказ № 46-1/э от 26.12.2011г.) Введен с 1 июля 2012г.	50,06
---------------------------------------------------------------------------	-------

б) информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год;

Информация об объемах загрязняющих веществ в ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» в 2011 году представлены в таблице 2.

Таблица 2

№	Показатель	Ед. измерения	Факт 2010	Факт 2011	Разрешенный уровень 2011	+/- (к разрешенному уровню)
1	Выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух	тонн	3,298	3,298	3,298	0%
2	Сброс загрязняющих веществ на рельеф от неорганизованного стока	тонн.	0	0	0	0%
3.	Сброс загрязняющих веществ в водный объект (по выпуску 1-:4)	тонн	2,4	2,4	71,742	-96,6%
3.1	из них нефтепродуктов	тонн	0,21	0,12	2,83	-95,7%
4	Образование отходов производства и потребления	тонн	26,621	69,343	264,331	-73,8%

Фактически ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» за 2011 год выброшено в атмосферный воздух 3,298 тонн вредных (загрязняющих) веществ, что не превышает разрешенный выброс вредных веществ в атмосферный воздух. Существующий выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух принят в качестве норм ПДВ. Все вспомогательное производство относится к четвертой категории воздействия на атмосферный воздух. Это говорит о том, что Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» не является основным загрязнителем атмосферного воздуха и не имеет аварийных выбросов в атмосферу.

Мероприятия по сокращению объемов загрязняющих веществ ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» на 2012 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Сертификация СЭМ филиала на соответствие ИСО 14001 (НИР)	По договору 291/2011/НИР от 20.10.2011г. выполнены I-III этапы. Этап IV- V- инспекционные аудиты запланированы на 4 кв.2012-2013гг.	Получен Сертификат соответствия № RU228141E-U.
2	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Работы выполняются ежегодно	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной
3	Вывоз и утилизация нетоксичных твердых бытовых отходов на общепоселковую санкционированную свалку	Работы выполняются ежегодно	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды
4	Сбор и вывоз люминесцентных ламп, аккумуляторов для утилизации	Работы выполняются ежегодно	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды. Исключение загрязнения окружающей среды опасными отходами.
5	Бактериологический анализ воды	Работы выполняются ежегодно	Осуществление контроля качества питьевой воды.

в) информацию об инвестиционных программах производителей электрической энергии; (пп. "в" введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Информация об исполнении инвестиционной программы ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» за 2011 год представлена в таблице 4

Таблица 4
тыс. руб.

№	Наименование	План 2011г.	Факт 2011г.	Отклонение (4-3)	Выполнение (4/3),%
1	2	3	4	5	6
1	Освоение инвестиций (без НДС), в т.ч:	184 485,8	185 947,7	1 461,9	100,8
1.1.	Техпервооружение и реконструкция	177 498,4	179 117,9	1 619,5	100,9
1.2.	Приобретение объектов основных средств	9 987,4	6 829,9	-3 157,5	68,4
2	Ввод ОС (без НДС), в т.ч:	121 556,3	93 358,0	-28 198,3	76,8
2.1.	Техпервооружение и реконструкция	115 318,9	86 528,2	-28 790,7	75,0
2.2.	Приобретение объектов основных средств	6 237,4	6 829,9	592,5	109,5
3	Финансирование(с НДС), в т.ч:	215 974,9	211 504,5	-4 470,4	97,9
3.1.	Техпервооружение и реконструкция	205 663,9	202 304,2	-3 359,7	98,4
3.2.	Приобретение объектов основных средств	10 311,1	9 200,3	-1 110,8	89,2

г) информацию о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции; (пп. "г" введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Информация о расходах электроэнергии на собственные нужды при выработке электрической энергии в ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» в 2011 году представлены в таблице 5.

Таблица 5

№	Показатель	млн. кВт.ч			% от выработки		
		2010	2011		2010	2011	
			норматив	факт		норматив	факт
1	Использование электроэнергии на собственные нужды	23,7	23,1	24,3	1,2	1,2	1,2

В 2011 году гидроагрегаты проработали на 2 165,7 агрегаточаса больше по сравнению с 2010 годом, в связи с чем, расход электроэнергии на собственные нужды станции увеличился.

д) информацию об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива. (пп. "д" введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» не использует топливо в своей производственной деятельности.

16. Гидроэлектростанции помимо информации, предусмотренной пунктами 9 и 15 настоящего документа, раскрывают информацию о режиме использования и состоянии водных ресурсов.

Сводные данные о ресурсах воды, ее расходе в ДЗО ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго» Филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» в 2011 году, а также дополнительные сведения представлены в таблице 6.

Таблица 6

№	Показатель	Ед. измерения	Среднее по году
Ресурс воды			
1	Полезный объем водохранилища	куб. км.	5,552
2	Приточность воды за год	куб. км.	20,435
3	Среднегодовой приток	куб. м / с	648,0
4	Обеспеченность притока	%	7,0
5	Потери воды на фильтрацию, испарение и льдообразование	куб. км.	0,230
6	Объем стока за период весеннего половодья	куб. км.	5,686
Расход воды из водохранилища			
7	- на производство электрической энергии	куб. м / с	7,971
8	- на шлюзование	куб. м / с	-
9	- на нужды народного хозяйства	куб. м / с	-
10	- холостые сбросы	куб. м / с	12,965
11	Максимально наблюдаемый расход:	куб. м / с	3 264
11.1.	-через турбины	куб. м / с	271
11.2.	-через водосливную платину	куб. м / с	2 993
12	Обеспеченность максимального расхода	%	45,0
13	Максимальная отметка нижнего бьефа	м.абс.	341,96
14	Максимальная отметка верхнего бьефа водохранилища:	м.абс.	451,36
14.1.	-средняя по водохранилищу	м.абс.	445,67
14.2.	-у здания ГЭС	м.абс.	-