

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Вишневогорский ГОК"ИНН: 7409000147КПП: 745901001Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5524,38	10629,79	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4214,1	8145,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	709,63	1875,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	156,67	164,12	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	561,84	ремонт ГПП-3, ремонт тр-ра силового ТМ 10/0,4 кВ, ремонт ВЛ 0,4 кВ от ТП 13 до ПАТО.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	552,96	1149,73	рем. тр-ра, покраска порталов и матчт, услуги сторонних организаций (испытания ср. защ., поверка, обслуж. КТС энергии, услуги др. цехов)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		830,62	рем. тр-ра, покраска порталов и матчт, услуги сторонних организаций (испытания ср. защ., поверка, обслуж. КТС энергии, услуги др. цехов)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2826,08	5337,87	при числ. 15,9 чел. средняя з/п 27,98 тыс. рублей
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	678,39	932,29	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		81,86	9.05 - хозспособ; 72,81 - подрядспособ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	219,31	824,67	1. Электроэнергия на хоз. нужды: разогрев масла, отопление здания, свечение 220,000 тыс. кВт*ч 2. Вневедомственная охрана
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1250,46	2483,93	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества (земли)	тыс. руб.	0	11,09	аренда земли под ГПП 3
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	874,67	1665,41	31,2%
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	295,89	706,98	ввод в работу АИИКУЭ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	79,9	100,45	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	0
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	0
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	По состоянию за 2020 год недополученного дохода либо переизытка средств от передачи электрической энергии не имеется, все расчеты произведены в установленном объеме.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		1392,46	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1930,50	1192,02	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,745	0,422	снижение потерь за счет снижения полезного отпуска электроэнергии.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,59	2,75	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	22	22	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	49,12	49,12	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	32	32	
2.n1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	11,2	11,2	
2.n2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	1,83	1,83	
2.n3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	4,09	4,09	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	32,77	32,77	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	0	0	
3.n1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	7,17	7,17	
3.n2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	17,49	17,49	
3.n3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	8,11	8,11	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	565,35	565,35	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	120,6	120,6	
4.n1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	272	272	

4.n2	в том числе уоличество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	172,75	172,75	
4.n3	в том числе уоличество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16,354	16,354	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0	0	
5.n1	в том числе длина линии электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3,983	3,983	
5.n2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	8,92	8,92	
5.n3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3,451	3,451	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,21	17,21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X
---	---	---	--	---	---

Главный энергетик АО "Вишневогорский ГОК" -



Черкасов М.В.

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.