

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Витимэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Витимэнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Витимэнерго"
Сокращенное наименование	АО "Витимэнерго"
Место нахождения	666902, РФ, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Подстанция
Фактический адрес	666902, РФ, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Подстанция
ИНН	3802005802
КПП	380201001
Ф.И.О. руководителя	Машковский Александр Ростиславович
Адрес электронной почты	vitimenergo@polyusgold.com
Контактный телефон	8 (39561) 76-087
Факс	8 (39561) 7-4616

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	885 985	1 167 977	1 464 623
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-244 081	122 488	248 845
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	34 303	300 003	303 555
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-280 280	49 900	53 452
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0	10	17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	82	82	101
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
	электроэнергии — всего ³		606 089	670 383	735 816
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Приказ № 674 от 30.09.2014 г. норматив потерь - 11,49%	Приказ № 674 от 30.09.2014 г. норматив потерь - 11,49%	Приказ № 674 от 30.09.2014 г. норматив потерь - 11,49%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ по организации от 15.04.2014 г.	Приказ по организации от 15.04.2014 г.	Приказ по организации от 15.04.2014 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	435 121	404 718	435 048
	в том числе:				
	оплата труда		311 823	315 762	339 426
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		53 829	53 906	57 946
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	570 104	559 269	684 341
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	72 588	195 394

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	37 990	250 103	250 103
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ № 945 от 23.12.2014 г.	Приказ Минэнерго РФ № 945 от 23.12.2014 г. (корректировка 2017 года направлена на рассмотрение и утверждение в Минэнерго РФ)	Инвестпрограмма 2018 -2022 гг. направлена на рассмотрение и утверждение в Министерство жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	9 049	9 049	9 559
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	48	45	46
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	511	518	518
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51	51	55
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		22.12.2014 г., срок действия 2016 -2018 гг.	22.12.2014 г., срок действия 2016 -2018 гг.	22.12.2014 г., срок действия 2016 -2018 гг.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	225 764	225 764	225 764
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-886 047	прогноз делается по истечении первого полугодия отчётного периода	прогноз делается по истечении первого полугодия отчётного периода

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ год) ⁽²⁰¹⁷	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
----------	--------------------------	----------------------	--	--	---

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электропли- тами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн. рублей г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию	млн. рублей кг/Гкал			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
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)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирова- ния — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	цен (тарифов) на услуги по оперативно-							
	диспетчерскому управлению в электро-							
	энергетике в части организации отбора							
	исполнителей и оплаты услуг по обес-							
	печению системной надежности,							
	услуг по обеспечению вывода Единой							
	энергетической системы России из							
	аварийных ситуаций, услуг по форми-							
	рованию технологического резерва							
	мощностей, оказываемых открытым							
	акционерным обществом «Системный							
	оператор Единой энергетической							
	системы»							
1.2.	услуги по передаче электрической		-	-	-	-	-	-
	энергии (мощности)							
	ОАО "Иркутская электросетевая							
	компания"							
	двухставочный тариф		-	-				
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	655 166,74	1 137 021,29	990 542,35	1 120 490,16	1 094 995,00	1 094 995,00
	ставка на оплату технологического							
	расхода (потерь)	руб./МВт·ч	124,36	198,69	196,00	196,00	204,00	204,00
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 149,44	1 764,41	1 742,16	1 742,16	1 990,00	1 990,00
2.	На услуги коммерческого оператора	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	оптового рынка электрической							
	энергии (мощности)							
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	тарифной группы потребителей							
	«население» и приравненных к нему							
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	тарифной группы потребителей							
	«сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенса- ции потерь электрической энергии»							
3.3.	доходность продаж для прочих	процент	-	-	-	-	-	-
	потребителей:							
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	водоснабжение							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.