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 <u>2022</u> год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Витимэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Витимэнерго"

## Раздел 1. Информация об организации

Акционерное общество "Витимэнерго"

АО "Витимэнерго"

666902, РФ, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Подстанция, 4

666902, РФ, Иркутская обл., г. Бодайбо, ул. Подстанция, 4

ИНН 3802005802

Сокращенное наименование

Полное наименование

Место нахождения

Фактический адрес

КПП 380201001

Ф.И.О. руководителя Машковский Александр Ростиславович

Адрес электронной почты <u>vitimenergo@polyus.com</u>

Контактный телефон 8 (39561) 76-087

Факс 8 (39561) 74-616

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

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
п/п		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый период	регулирования 2022
			2020 год	2021 год <sup>1</sup>	год
1.	Показатели эффективности				
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 359 135,1	1 394 634,0	1 760 356,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	43 592,6	57 443,6	246 550,2
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов,				
	налогов и амортизации)	тыс. рублей	357 049,1	360 497,0	582 642,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	119 046,0	102 897,0	243 816,2
2.	Показатели рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина				
	прибыли от продаж в каждом рубле				
	выручки). Нормальное значение для	процент	3	4	14
	данной отрасли от 9 процентов и				
	более				
3.	Показатели регулируемых видов				
	деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ-	МВт	-	-	1
	ления технологическими режимами <sup>2</sup>				
3.2.	Расчетный объем услуг в части	МВт∙ч	-	-	-
	обеспечения надежности <sup>2</sup>				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	94,466	99,020	124,648
3.4.	Объем полезного отпуска				
	электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт∙ч	830 437,2	812 908,7	875 102,5

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
		_	базовому периоду	на базовый период	регулирования 2022
			2020 год	2021 год <sup>1</sup>	год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-		-	-	-
	гии населению и приравненным	тыс. кВт∙ч			
	к нему категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Норматив потерь электрической	процент			
	энергии (с указанием реквизитов		Приказ № 450-спр от	Приказ № 450-спр от	Приказ № 450-спр от
	приказа Минэнерго России, которым		27.12.2019 г. норматив	27.12.2019 г. норматив	27.12.2019 г. норматив
	утверждены нормативы) <sup>3</sup>		потерь - 11,01%	потерь - 11,01%	потерь - 11,01%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек-				
	тивности (кем утверждена, дата		Программа на период	Программа на период	Программа на период
	. 3		2019-2022 гг. утверждена	2019-2022 гг. утверждена	2019-2022 гг. утверждена
	утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		25.03.2019 года	25.03.2019 года	25.03.2019 года
3.8.	Суммарный объем производства и	МВт∙ч			
	потребления электрической энергии				
	участниками оптового рынка				
	электрической энергии4				
4.	Необходимая валовая выручка		1 445 016,5	1 394 634,0	1 760 356,2
	по регулируемым видам деятельности				
	организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством				
	и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные	<b>-</b>			
	расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	524 575,3	523 864,4	544 101,4
	в том числе:		102 207 2	421.012.4	420 211 0
	оплата труда		402 397,2	421 913,4	438 211,9
	ремонт основных фондов		620,0	4 272,4	4 437,4
4.2	материальные затраты		65 765,8	63 474,1	65 926,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные				
	в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	×	926 227 2	764 605 4	046 222 0
4.3.		тыс. рублей	826 327,3	764 605,4	946 322,0
4.5.	Выпадающие, излишние доходы				
	(расходы) прошлых лет (столбец				
	"Фактические показатели за год,				
	предшедствующий базовому периоду" -	<b>.</b>		,	
	налог на прибыль за 2020 год)	тыс. рублей	10 427,9	-45 453,0	2 734,0

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый период	регулирования 2022
			2020 год	2021 год <sup>1</sup>	год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет				
	тарифных источников	тыс. рублей	276 190,1	257 600,0	436 502,2
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной		Распоряжение	Распоряжение	Распоряжение
	программы (кем утверждена, дата		Министерства жилищной	±	Министерства жилищной
	утверждения, номер приказа)		политики, энергетики и	политики, энергетики и	политики, энергетики и
			транспорта Иркутской	транспорта Иркутской	транспорта Иркутской
			области от 30.10.2020	области от 30.10.2020	области от 30.10.2020
			года № 58-646-мр	года № 58-646-мр	года № 58-646-мр.
					Организацией заявлена на
					рассмотрение программа
					на период 2022 - 2024 гг.
					в установленном порядке
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	y. e.	10 274,3	10 274,3	10 284,1
	Операционные расходы на условную	тыс. рублей	_		
	единицу <sup>3</sup>	(y. e.)	131,5	125,4	144,9
5.	Показатели численности персонала и				
	фонда оплаты труда по регулируемым				
	видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность				
	персонала	человек	443,5	443,5	443,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата	тыс. рублей			
	на одного работника	на человека	75,6	79,3	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного				ОТС на следующий
	соглашения (дата утверждения, срок		28.05.2019, на период	28.05.2019, на период	период будет заключено
	действия)		2019-2021 гг.	2019-2021 гг.	по истечению срока
			2017 2021 11.	2017 2021 11.	действующего
					Соглашения
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капи-				
	тал, уставный фонд, вклады товарищей)				
		тыс. рублей	225 764	225 764	225 764

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый период	регулирования 2022
			2020 год	2021 год <sup>1</sup>	год
	Анализ финансовой устойчивости			прогноз делается по	прогноз делается по
	по величине излишка (недостатка)			истечении первого	истечении первого
	собственных оборотных средств			полугодия отчётного	полугодия отчётного
		тыс. рублей	-2 088 935	периода	периода

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

 $<sup>^{2}</sup>$  Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

 $<sup>^{3}</sup>$  Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

 $<sup>^{4}</sup>$  Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

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

No॒	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
		1	базовому периоду	на базовый 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.A.	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	тыс. кВт·ч			
	населенных пунктах в домах,				
	оборудованных в установленном				
	порядке стационарными электроото-				
	пительными установками				
1.1.3.A.	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	тыс. кВт·ч			
	населенных пунктах в домах,				
	оборудованных в установленном				
	порядке стационарными электропли-				
	тами и электроотопительными				
	установками				

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
п/п	Transferreduction from the first transferred	измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
11/11		пэмерения	базовому периоду	на базовый период*	регулирования
1 1 4 A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	оизовому перподу	на оазовый перпод	регулирования
1.1.1.1.21.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
114Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч			
1.11.1.12.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских	тыс. кВт ч			
111.01	населенных пунктах	12101 1121 1			
1.1.5.A.	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	тыс. кВт∙ч			
	к населению, — всего				
1.1.6.A.	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	тыс. кВт∙ч			
	электрической энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к нему				
	категориям потребителей и сетевым				
	организациям				
	менее 150 кВт	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			

r			,		,
$\mathcal{N}_{\underline{\mathbf{o}}}$	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый 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, приобретаю-	тыс. кВт∙ч			
	щим электрическую энергию в целях				
	компенсации потерь электрической				
	энергии в сетях				
	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	тыс. штук			
	категориями потребителей				
2.2.	с потребителями, за исключением	тыс. штук			
	электрической энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к нему				
	категориям потребителей и сетевым				
	организациям				
	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			

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
		_	базовому периоду	на базовый период*	регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобре-	тыс. штук			
	тающими электрическую энергию				
	в целях компенсации потерь				
	электрической энергии в сетях				
3.	Количество точек учета по обслужива-				
	емым договорам — всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему	штук			
	категориями потребителей				
3.2.	по потребителям, за исключением	штук			
	электрической энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к нему				
	категориям потребителей и сетевым				
	организациям				
	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	тыс. рублей			
	гарантирующего поставщика				
6.	Показатели численности персонала и				
	фонда оплаты труда по регулируемым				
	видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность	человек			
	персонала				
6.2.	Среднемесячная заработная плата	тыс. рублей			
	на одного работника	на человека			

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
		-	базовому периоду	на базовый 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	процент			
	прибыли от продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем утверждена, дата				
	утверждения, номер приказа или				
	решения, электронный адрес				
	размещения)				

<sup>\*</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

No॒	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый период*	регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положитель-	$MB_T$			
	ных разниц объемов располагаемой				
	мощности и объемов потребления				
	мощности на собственные и (или)				
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт∙ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт∙ч			
5.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал			
	с коллекторов				
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	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива	г/кВт·ч			
	на электрическую энергию				
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива	кг/Гкал			
	на тепловую энергию				

<u>,</u>					
№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый 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	человек			
	персонала				
10.2.	среднемесячная заработная плата	тыс. рублей			
	на одного работника	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,	млн. рублей			
	отпускаемую с коллекторов источников				
12.	Объем перекрестного субсидирова-				
	ния — всего	<b>-</b>			
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической	млн. рублей			
	энергии				
13.	Необходимые расходы из прибыли —				
	всего	<b></b>			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию,	млн. рублей			
	отпускаемую с коллекторов источников				

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			базовому периоду	на базовый 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,	млн. рублей			
	отпускаемую с коллекторов источников				
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина	процент			
	прибыли от продажи в каждом рубле				
	выручки)				
17.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем утверждена, дата				
	утверждения, номер приказа или				
	решения, электронный адрес				
	размещения)				

- <u>Примечания:</u> 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.

<sup>\*</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	
			1-e	2-е	1-e	2-e	1-e	2-е
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1.	Для организаций, относящихся							
	к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерс-							
	кому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-	руб./МВт в мес.						
	диспетчерскому управлению в электро-							
	энергетике в части управления техно-							
	логическими режимами работы							
	объектов электроэнергетики и энерго-							
	принимающих устройств потребителей							
	электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической							
	инфраструктуры оптового и розничных							
	рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом «Системный							
	оператор Единой энергетической							
	системы»							

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически за год, предп	не показатели Показатели, нествующий утвержденные		ŕ	Предложения на расчетный период	
		-			на базовый период		регулирования	
			базовому периоду 2020 год		2021 год*		2022 год	
			1-e	2-e	1-e	2-e	1-e	2-е
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	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.	998 683,47	1 040 884,11	969 104,10	1 123 102,16	1 063 551,40	1 063 551,40
	ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч						
	расхода (потерь)		171,93	171,93	171,93	200,17	193,72	193,72
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 636,65	1 636,65	1 636,65	1 789,54	2 011,60	2 011,60
2.	На услуги коммерческого оператора	руб./МВт·ч						
	оптового рынка электрической							
	энергии (мощности)							
3.	Для гарантирующих поставщиков							

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	
			1-e	2-е	1-e	2-е	1-e	2-е
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 Kг/cm <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал						
	пар							

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели П		Пока	затели,	Предложения	
$\Pi/\Pi$		измерения	за год, предшествующий		утвержденные		на расчетный период	
					на базовый период		регулирования	
			базовому пери	базовому периоду 2020 год 2021 год*		1 год*	2022 год	
			1-e	2-е	1-e	2-е	1-e	2-e
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
	энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч						
	мощности	в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель,	руб./куб. метра						
	в том числе:							
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра			-	_		

<sup>\*</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.