

Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и розничных
(в ред. Постановления Правительства
РФ

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020-2024 год
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество "Транссетьком-Волга"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ЗАО "Транссетьком-Волга"

I. Информация об организации

Полное наименование Закрытое акционерное общество "Транссетьком-Волга"
Сокращенное наименование ЗАО "Транссетьком-Волга"
Место нахождения 606000 Нижегородская область, г. Дзержинск, шоссе Восточное, 1, корп
Фактический адрес 606000 Нижегородская область, г. Дзержинск, шоссе Восточное, 1, корп
ИНН 5259095986
КПП 524901001
Ф.И.О. руководителя Степанов Олег Владимирович
Адрес электронной почты trsk-volga@yandex.ru
Контактный телефон (8313) 27-26-41
Факс (8313) 27-26-50

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Предложения на расчетный период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	117 854,00	159 734,65	227 064,94	180 744,10	185 236,80	167 853,79	148 726,58
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 15 716,00	26 779,78	47 188,97	9 965,30	9 512,58	9 061,04	5 113,42
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 12 613,02	29 228,13	50 026,60	12 700,95	12 039,18	11 225,68	6 864,84
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 19 469,00	26 695,70	42 368,71	5 600,00	5 600,00	5 600,00	2 800,00
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-16,52%	16,71%	18,66%	3,10%	3,02%	3,34%	1,88%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	54,587	53,36	45,26	42,91	42,59	42,36	41,66
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	380,66	300,00	196,89	186,66	176,76	167,31	158,32
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,9% (Решение РСТ НО №60/93 от 19.12.14)	1,9% (Решение РСТ НО №60/93 от 19.12.14)	3,32%	3,53%	3,83%	4,19%	4,56%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	тыс. кВтч	30	30	33	63	31	21	33,6

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования				
	Документ			Программа энергосбережения и энергоэффективности ЗАО "Транссетьюком-Волга" на 2020-2024г.г., утверждена директором ЗАО "Транссетьюком-Волга" Приказом №16/1 от 19.02.2019 г.				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		119 551,78	142 110,10	204 534,78	157 117,46	159 878,04	140 213,32	119 274,49
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	69 401,95	95 254,23	97 270,30	86 847,51	90 278,35	91 182,85	91 379,29
в том числе:								
оплата труда		21 680,73	7 151,24	28 120,80	31 244,82	32 443,51	32 443,51	32 443,51
ремонт основных фондов		28 951,14	45 820,35	45 959,51	33 606,20	35 656,50	34 949,00	35 361,80
материальные затраты		8 396,03	34 313,93	8 658,07	8 995,65	9 611,70	11 062,57	10 113,70
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	50 149,83	20 160,17	70 495,77	70 269,95	69 599,69	49 030,47	27 895,20
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		26 695,70	36 768,71				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем основных единиц ***	у.е.	2 787,11	1 966,28	2 468,83	2 468,83	2 468,83	2 468,83	2 468,83
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,90	48,44	39,40	35,18	36,57	36,93	37,01
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	56,50	59,50	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,582	41,432	37,521	38,961	38,961	38,961	38,961
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего								
в том числе:								
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.А. 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:	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч						
1.1.1.А. 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						
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						
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
менее 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 приравненным к нему категориям 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 670 кВт	тыс. штук						
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук						
не менее 10 МВт	тыс. штук						
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 категориям потребителей	штук						
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук						
менее 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						
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)							
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов							
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						
в том числе:							
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							
в том числе:							
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей						
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч						
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей						
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал						
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						
в том числе:							
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 субсидирования - всего							
в том числе:							
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей						
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей						
13. Необходимые расходы из прибыли - всего							
в том числе:							
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						

Наименование показателя	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования													
		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал														
4.3.3. тариф на острый э редуцированный пар	рублей/Гкал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	рублей/куб. метр														
	рублей/куб. метр														
	рублей/куб. метр														
	рублей/куб. метр														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативное-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих субъектов" не заполняются.

Директор ЗАО "Трансэтьком-Волга"



О.В. Степанов

ИНФОРМАЦИЯ
О ФАКТИЧЕСКИХ СРЕДНИХ ДАННЫХ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
2016-2018г.г.

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	12133,315	4000 кВт
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Директор ЗАО «Транссетьком-Волга»



О.В.Степанов

**ИНФОРМАЦИЯ
О ФАКТИЧЕСКИХ СРЕДНИХ ДАННЫХ**
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию
2016-2018г.г.

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	85,923	0,3	50
1-20 кВ	13180,251	3,6236	3000
35кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ			
1-20 кВ	15803,737	15,674	3000
35 кВ			

Директор
ЗАО «Транссетьком-Волга»



О.В.Степанов

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 2019год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	0			0			0		
в том числе									
льготная категория*									
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			50			5,871		
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Директор ЗАО "Трансетьюком-Волга"



О.В.Степанов

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год
2019 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе						
льготная категория*						
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			50		
в том числе						
льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Директор
ЗАО "Транссетьком-Волга"



О.В.Степанов