

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

(на услуги по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка)

на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество

«Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»

АО «Юграэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
Сокращенное наименование	АО «Юграэнерго»
Место нахождения	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
Фактический адрес	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
ИНН	8601029263
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Голубев Андрей Евгеньевич
Адрес электронной почты	office@ugra-energo.ru
Контактный телефон	8 (3467) 37-93-30
Факс	8 (3467) 37-93-31

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий⁶

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложение на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии) ⁷	тыс. рублей	111 342,3	132 903,6	172 503,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 945,3	19 371,7	25 369,5
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	33 461,0	28 034,7	30 508,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19 806,3	10 760,7	11 685,7
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	20,6	14,6	14,7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ^{3,5}	МВт	5,9	7,1	6,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,5}	тыс. кВт·ч	33 411,8	33 886,1	32 601,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ^{3,5}	тыс. кВт·ч	23 277,6	23 117,3	22 682,9
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,38% ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП	11,14% ФАС России от 30.06.2017 № 875/17-ДСП	11,05%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 №047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 №047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 №047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	91 536,0	132 903,6	172 503,9
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	88 397,0	113 531,9	147 134,3
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	16 232,2	76 084,4	90 257,3
	ремонт основных фондов	тыс. рублей		9 485,5	20 772,7
	материальные затраты	тыс. рублей	1 064,8	6 345,5	6 766,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	3 138,9	8 611,0	13 683,8
4.3.	Вынадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2,9	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		10 757,8	11 685,7
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ ДепЖККЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 №171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы	Приказ ДепЖККЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 №171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны" на 2017-2021 годы
	<i>Справка:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	920,9	920,9	920,1
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	96,0	123,3	159,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14,1	62,3	62,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	75,4	77,8	94,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы. На период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы. На период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы. На период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.
	<i>Справка:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	440 325,0	440 325,0	604 697,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
⁵ Информация приведена без учета объемов временно централизованного энергоснабжения в д. Киришиный Ханты-Мансийского района.
⁶ В пунктах 1-5 Таблицы приведена информация по регулируемому виду деятельности - по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка.
⁷ В связи с тем, что Общество является ООО и выставляет свои потребителям единый тариф, включающий генерацию, передачу и сбытовую надбавку, информация по выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии получена расчетным путем.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Тариф (без НДС)								
			Фактические показатели за 2017 год*		Показатели, утвержденные на 2018 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год				
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.									
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт-ч								2 060 993,78	3 134 415,05
	Одноставочный тариф на содержание сетей*	руб./МВт-ч	3 302,6	3 495,05	3 501,10	4 359,16	7 038,78	10 988,56	4 517,63	10 988,56	6 470,94

Примечание

С декабря 2016 года Общество осуществляет деятельность по производству, передаче и реализации электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, в связи с чем тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в размере расходов на содержание сетей.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
(уточненное)

(на услуги по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка)
на 2019 год
(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»
АО «Юграэнерго»**
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
Сокращенное наименование	АО «Югразнерго»
Место нахождения	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
Фактический адрес	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
ИНН	8601029263
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Голубев Андрей Евгеньевич
Адрес электронной почты	office@ugra-energo.ru
Контактный телефон	8 (3467) 37-93-30
Факс	8 (3467) 37-93-31

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ⁷	тыс. рублей	111 342.30	132 903.60	179 552.85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 945.30	19 371.70	21 858.48
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	33 461.00	28 034.70	30 031.13
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19 806.30	10 760.70	11 685.74
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	20.61	14.58	12.17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	5.90	7.10	6.60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	33 411.80	33 886.10	34 424.10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	23 277.60	23 117.30	24 300.20
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10.38% ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП	11.14% ФАС России от 30.06.2017 № 875/17-ДСП	11.03%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Югразэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		91 536.00	132 903.60	179 552.85
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	88 397.00	113 531.90	157 694.37
	оплата труда		16 232.20	76 084.40	90 257.34
	ремонт основных фондов			9 485.50	23 182.34
	материальные затраты		1 064.80	6 345.50	6 916.16
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	3 138.90	8 611.00	6 336.69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2.90	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		10 757.80	15 521.79
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 № 171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания" централизованной зоны"	Приказ ДепЖККиЭ ХМАО-Югры от 18.10.17 № 171-П "Об утверждении скорректированной инвестиционной программы акционерного общества "Югорская энергетическая компания" централизованной зоны" на 2017-2021 годы"
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	920.90	920.90	920.10
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	96.00	123.30	171.39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14.10	62.30	62.30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	75.40	77.80	94.10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.	Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2019 годов, подписанного Объединением РаЭЛ и ВЭП 22.12.2014 г.
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	440 325.00	440 325.00	604 697.00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

⁵ Информация приведена без учета объемов временного централизованного энергоснабжения в п. Кирпичный Ханты-Мансийского района.

⁶ В пунктах 1-5 таблицы приведена информация по регулируемому виду деятельности - по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка.

⁷ В связи с тем, что Общество является ЭСО и выставляет своим потребителям конечный тариф, включающий генерацию, передачу и сбытовую надбавку, информация по выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии получена расчетным путем.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Тариф (без НДС)								
			Фактические показатели за 2017 год*		Показатели, утвержденные на 2018 год*		Предложения на расчетный				
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	Двухставочный тариф										
	Ставка на содержание сетей	руб/МВт в мес.									
	ставка на оплату технологического расхода(потери)	руб/МВт.ч.						2 060 993.78	3 298 344.96		
	одноставочный тариф	руб/МВт.ч.						2 679.62	4 760.23		
	Одноставочный тариф на содержание сетей*	руб/МВт.ч.	3 302.60	3 495.05	3 501.10	4 359.16	7 038.78	11 600.62	6 832.67		

Примечание*

С декабря 2016 года Общество осуществляет деятельность по производству, передаче и реализации электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, в связи с чем тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в размере расходов на содержание сетей.