

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020-2022 года
(расчетный период регулирования)

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"
Сокращенное наименование	ПАО "Якутскэнерго"
Место нахождения	677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14
Фактический адрес	677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14
ИНН	1435028701
КПП	775050001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Слоик Александр Степанович
Адрес электронной почты	inform@yakutskenergo.ru
Контактный телефон	(4112) 49-73-99
Факс	(4112) 21-13-55

Раздел II. Основные показатели деятельности организации

1. 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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	30 223 127	34 785 977	36 445 315
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 284 470	-22 460	137 988
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 816 335	3 580 665	3 844 415
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	29 750	330 966	174 435
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	4,25	-0,06	0,38
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	694	653,4	497,0
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	4 257 694	3 641 511	3 528 977
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 130 603	1 168 355	1 131 980
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	16,76	15,93	20,04
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Якутскэнерго" на 2018-2023 г." от 02.02.2018 г.	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2024 г." от 31.01.2019 г.	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2024 г." от 31.01.2019 г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		28 790 922	26 825 793	34 755 377
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	6 743 683	7 303 100	9 477 680

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	4 901 594	5 086 039	6 233 497
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 354 115	1 705 977	2 287 925
	материальные затраты	тыс. рублей	487 974	511 084	956 258
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	22 047 239	19 105 806	22 915 084
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	416 887	2 362 613
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2023 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 06.12.2018 года № 15@
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	111 015	112 515	114 015
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 355	4 529	4 538
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72 338	72 762	87 010
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения электроэнергетики Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22 декабря 2014 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 296 198	9 296 198	9 296 198
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 459 019	1 960 360	2 742 942

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).

2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		4 257 694	3 641 511	3 528 977
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 130 603	1 168 355	1 131 980
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	1 130 603	1 168 355	1 131 980
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	617 908	627 275	614 060
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	512 695	541 080	517 919
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
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	120 642	148 894	148 494
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	120 642	148 894	148 494
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	62 342	76 502	75 534
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	58 299	72 392	72 960
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	415 860	421 432	393 022
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	415 860	421 432	393 022
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	226 534	223 000	211 393
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	189 326	198 432	181 629

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
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 населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.A.	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	442 548	448 778	436 245
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	442 548	448 778	436 245
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	250 187	251 129	248 831
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	192 360	197 649	187 414
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	151 554	149 251	154 218
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	151 554	149 251	154 218
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	78 845	76 644	78 301
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	72 709	72 607	75 917

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 127 091	2 473 156	2 396 997
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 439 544	1 136 208	1 090 422
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	753 094	595 360	580 922
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	686 450	540 848	509 500
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	448 151	485 686	619 793
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	233 839	242 715	316 376
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	214 312	242 971	303 418
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 044 261	720 284	551 740
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	499 824	396 863	303 142
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	544 436	323 421	248 598
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	195 135	130 979	135 042
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	93 608	66 013	67 799

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	101 528	64 966	67 243
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	285	315	298
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	15,421	14,300	15,511
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,0100	0,0100	0,0070
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,013	0,014	0,011
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		378 710	396 461	403 782
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	344 701	362 370	369 657
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	34 009	34 091	34 125
	менее 670 кВт	штук	32 599	32 681	32 709
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 330	1 330	1 336
	не менее 10 МВт	штук	80	80	80
4.	Количество точек подключения	штук	31 175	31 219	31 231
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	28 790 922	26 263 023	34 311 373
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 355	3 944	3 989
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72 338	70 390	85 293

№ 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)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения электроэнергетики Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22 декабря 2014 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	179 707	0	415 184
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	72 178	0	103 317
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	639 908	215 037	2 466 067
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)		Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2023 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 06.12.2018 года № 15@

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ^А	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Установленная мощность	МВт	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	61,1	57,8	68,6	68,6	68,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	52,0	38,3	49,4	49,4	49,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	830,8	839,9	906,2	906,2	906,2
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	830,8	839,9	906,2	906,2	906,2
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 942,1	1 591,3	3 037,5	3 072,9	3 109,3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	647,8	415,6	998,1	1 033,5	1 069,9
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 294,3	1 175,7	2 039,4	2 039,4	2 039,4
8.	Топливо - всего		642,2	551,9	912,5	929,6	947,3
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	232,7	58,1	440,2	457,3	475,0
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	425,2	502,0	512,5	512,5	512,5
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	409,5	493,8	472,3	472,3	472,3
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	161,1	167,3	163,1	163,1	163,1
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		ЦЭС, ЗЭС -приказ Минэнерго России от 27.12.17 г. №09-6465; ЯТЭЦ - приказ ГКЦ РС(Я) №27 от 27.12.2017 г.	ЦЭС, ЗЭС -приказ Минэнерго России от 17.12.18 г. №1176; ЯТЭЦ - приказ ГКЦ РС(Я) №40 от 24.12.2018 г.	-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	48,1	60,7	1 968,9	1 830,7	1 750,3
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	426,5	560,0	533,0	533,0	533,0
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68 717	64 947	82 180	82 180	82 180
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения электроэнергетики Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22 декабря 2014 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года	Отраслевое тарифное соглашение электроэнергетики Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21 декабря 2018 года
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 829,9	1 502,4	2 150,7	2 187,6	2 219,2
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	628,3	359,4	955,4	992,3	1 023,9
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 201,6	1 143,0	1 195,3	1 195,3	1 195,3
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего						
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей					
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей					
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		112,2	89,0	886,8	885,3	890,1
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	19,5	56,2	42,7	41,2	46,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	92,7	32,8	844,1	844,1	844,1
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)		Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2016-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года № 1034	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2023 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 06.12.2018 года № 15@	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2023 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 06.12.2018 года № 15@	Инвестиционная программа ПАО "Якутскэнерго" на 2019-2023 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 06.12.2018 года № 15@

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2018		2019		2020		2021		2022	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 месяце										
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.