

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2020 год)

Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"  
(полное наименование юридического лица)

АО "Нижневартовская ГРЭС"  
(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Нижевартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	АО "Нижевартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
Фактический адрес	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС
ИНН	8620018330
КПП	785150001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «Нижевартовская ГРЭС» - Нелюбин Михаил Юрьевич, действующий на основании Устава
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office1@nvgres.ru">office1@nvgres.ru</a>
Контактный телефон	+7 (3466) 28-53-59
Факс	+7 (3466) 28-59-01, +7 (3466) 28-59-02
Полное наименование	Акционерное общество "Нижевартовская ГРЭС"
Сокращенное наименование	АО "Нижевартовская ГРЭС"
Место нахождения	628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская НРЭС

АО Нижнеартовская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	1 007,03	894,38	831,77	503,07	642,65	925,51	714,85	780,63	838,32	956,93	813,49	801,60	906,30	840,95	889,96	906,63	938,34	938,66	355,92	502,76	758,29	1 003,05	970,69	889,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	978,12	868,66	806,16	486,94	621,03	898,33	691,95	755,00	811,89	928,30	788,52	777,01	877,00	813,97	861,49	877,94	909,06	910,17	343,60	485,23	732,76	971,67	940,25	860,82
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,18	32,10	28,71	20,97	18,54	4,75	1,93	2,53	11,57	18,10	29,90	34,43	36,24	27,91	21,36	19,50	19,15	6,36	4,78	3,32	13,44	25,33	27,58	32,41
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	35,64	30,68	27,55	20,15	17,83	4,42	1,90	2,46	11,20	17,45	28,66	32,90	34,84	26,68	20,33	18,78	16,58	5,90	4,69	3,24	12,19	19,08	25,42	30,89
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	825,22	730,13	672,77	420,23	529,87	738,18	580,42	639,18	688,68	799,97	682,38	689,27	828,90	766,09	804,96	816,97	846,48	842,71	334,90	463,88	700,29	931,11	897,32	835,35
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	808,60	715,67	659,84	410,77	521,37	735,93	579,35	637,81	683,24	791,36	668,91	673,45	812,13	753,03	794,90	807,79	837,41	839,62	332,44	462,14	693,70	918,88	884,06	819,80
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,62	14,46	12,93	9,46	8,50	2,25	1,08	1,36	5,45	8,60	13,47	15,83	16,77	13,06	10,06	9,19	9,07	3,09	2,46	1,74	6,59	12,23	13,26	15,55
8.	Топливо - всего	млн. рублей	825,22	730,13	672,77	420,23	529,87	738,18	580,42	639,18	688,68	799,97	682,38	689,27	774,82	715,95	752,02	763,17	790,71	786,80	312,76	433,11	654,09	869,91	838,43	780,75
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	808,60	715,67	659,84	410,77	521,37	735,93	579,35	637,81	683,24	791,36	668,91	673,45	758,05	702,88	741,97	753,99	781,64	783,71	310,31	431,36	647,50	857,67	825,17	765,20
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	308,84	307,56	305,60	315,08	313,13	305,67	312,46	311,45	303,56	305,06	306,21	312,90	307,62	307,32	306,51	305,67	306,05	306,49	310,82	306,40	304,65	305,07	303,32	307,15
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,62	14,46	12,93	9,46	8,50	2,25	1,08	1,36	5,45	8,60	13,47	15,83	16,77	13,06	10,06	9,19	9,07	3,09	2,46	1,74	6,59	12,23	13,26	15,55
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,34	168,63	168,55	168,84	171,52	177,45	208,92	199,76	170,51	170,75	163,13	166,54	165,35	167,26	168,25	168,28	169,28	173,48	178,28	182,04	170,20	167,56	166,82	166,45
	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	825,22	730,13	672,77	420,23	529,87	738,18	580,42	639,18	688,68	799,97	682,38	689,27	775,84	716,89	753,03	764,19	791,77	787,85	313,18	433,69	654,97	871,07	839,56	781,79
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	808,60	715,67	659,84	410,77	521,37	735,93	579,35	637,81	683,24	791,36	668,91	673,45	759,07	703,83	742,97	755,01	782,70	784,76	310,72	431,95	648,38	858,84	826,29	766,24
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,62	14,46	12,93	9,46	8,50	2,25	1,08	1,36	5,45	8,60	13,47	15,83	16,77	13,06	10,06	9,19	9,07	3,09	2,46	1,74	6,59	12,23	13,26	15,55
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																									
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																								
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)																									

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



АО Нижневартовская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
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. квтч	317,30	265,00	313,39	256,16	278,30	113,57	262,77	249,77	289,71	291,01	304,48	305,62	314,44	223,15	284,01	302,18	286,64	135,08	290,36	296,20	296,53	283,35	284,01	314,44	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	307,57	256,92	303,71	247,56	269,22	109,38	254,33	240,63	279,83	281,44	294,49	295,28	305,11	216,36	275,38	293,17	278,08	130,85	281,40	287,20	287,65	275,02	275,59	305,16	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	202,19	143,95	183,18	195,71	184,60	87,62	194,38	195,32	196,79	187,17	188,41	209,85	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	202,19	143,95	183,18	195,71	184,60	87,62	194,38	195,32	196,79	187,17	188,41	209,85	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	188,63	134,30	170,90	182,59	172,22	81,74	181,35	182,22	183,60	174,62	175,78	195,78	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	188,63	134,30	170,90	182,59	172,22	81,74	181,35	182,22	183,60	174,62	175,78	195,78	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	220,84	220,83	220,45	222,23	220,60	226,03	224,41	222,42	220,25	219,42	220,58	222,29	220,13	220,93	220,93	221,75	220,51	222,14	222,79	219,34	220,64	219,47	220,47	221,79	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	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	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	188,99	134,55	171,22	182,93	172,55	81,89	181,69	182,57	183,94	174,95	176,11	196,15	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	182,32	152,29	179,76	147,83	159,82	66,37	153,31	145,70	171,41	173,00	180,54	182,49	188,99	134,55	171,22	182,93	172,55	81,89	181,69	182,57	183,94	174,95	176,11	196,15	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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																										
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																									
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													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

<-> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

