

Предложение об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг*
ООО "Сургутские городские электрические сети"

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы	Примечание
1	2	3	4	5
1	Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования			
1.1	Копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)		http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?p_guid=a3567055-b7c7-4e4b-b5d3-0f33951d5b4f	Инвестиционная программа размещена на сайте Общества 10.04.2018г., направлена в ДЖКК ХМАО-Югры 11.04.2018г.
1.2	Метод регулирования			
1.2.1	С 01.01.2019 по 31.12.2019	метод индексации установленных тарифов		Первый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг.
1.2.2	С 01.01.2020 по 31.12.2020	метод индексации установленных тарифов		
1.2.3	С 01.01.2021 по 31.12.2021	метод индексации установленных тарифов		
1.2.4	С 01.01.2022 по 31.12.2022	метод индексации установленных тарифов		
1.2.5	С 01.01.2023 по 31.12.2023	метод индексации установленных тарифов		
1.3	Расчетная величина цен (тарифов), руб/Гкал			
1.3.1	С 01.01.2019 по 31.12.2019	711,95		Отражен средний тариф на тепловую энергию (мощность) на территории города Сургута по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.3.2	С 01.01.2020 по 31.12.2020	750,79		Отражен средний тариф на тепловую энергию (мощность) на территории города Сургута по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.3.3	С 01.01.2021 по 31.12.2021	781,24		Отражен средний тариф на тепловую энергию (мощность) на территории города Сургута по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.3.4	С 01.01.2022 по 31.12.2022	814,51		Отражен средний тариф на тепловую энергию (мощность) на территории города Сургута по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.3.5	С 01.01.2023 по 31.12.2023	846,99		Отражен средний тариф на тепловую энергию (мощность) на территории города Сургута по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.4	Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2019 по 31.12.2023 гг.		=
1.5	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)*			=
1.6	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс руб:	9 452 506,53		=
1.6.1	С 01.01.2019 по 31.12.2019	1 723 150,82		НВВ по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.6.2	С 01.01.2020 по 31.12.2020	1 817 145,75		НВВ по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.6.3	С 01.01.2021 по 31.12.2021	1 890 853,05		НВВ по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.6.4	С 01.01.2022 по 31.12.2022	1 971 367,89		НВВ по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.6.5	С 01.01.2023 по 31.12.2023	2 049 989,02		НВВ по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.7	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), тыс Гкал			
1.7.1	С 01.01.2019 по 31.12.2019	2 420,32		Годовой объем полезного отпуска по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.7.2	С 01.01.2020 по 31.12.2020	2 420,32		Годовой объем полезного отпуска по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.7.3	С 01.01.2021 по 31.12.2021	2 420,32		Годовой объем полезного отпуска по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.7.4	С 01.01.2022 по 31.12.2022	2 420,32		Годовой объем полезного отпуска по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.7.5	С 01.01.2023 по 31.12.2023	2 420,32		Годовой объем полезного отпуска по двум зонам теплоснабжения: с учетом транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18", без учета транспортировки по сетям ООО "Сибпромстрой №18"
1.8	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс руб	0,00		-
2	Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и(или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией			
2.1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	http://surgutges.ru		-
2.2	Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации	http://surgutges.ru		-
2.3	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	http://surgutges.ru		-

* Ф3 190 ст. 9 2. До 1 января 2016 года осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, теплоноситель на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, или метода индексации установленных тарифов, или метода сравнения аналогов).