



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

01.12.2021

№ 160

**Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Кучиева Н.Ю.**

**Председательствовал: Коптин Д.В.**

**В заседании участвовали:**

**от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Радько А.В., Власов А.А., Дубовикова А.Ф., Глазунова О.С., Илларионова Е.В., Солдатов А.В., Сутягина Н.А.**

**от НАО «Свеза Усть-Ижора»:**

**Повестка дня: О пересмотре долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «Свеза Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год.**

**Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», приказом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.05.2021 № 66, и на основании заключения экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «Свеза Усть-Ижора» (далее – НАО «Свеза Усть-Ижора») потребителям на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год,

**правление приняло решение:**

1. Определить основные показатели для пересмотра долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО «Свеза Усть-Ижора» потребителям,

расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Признать экономически обоснованными годовые величины необходимой валовой выручки от реализации тепловой энергии НАО «Свеза Усть-Ижора» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 87 684,90 тыс. руб. по основным статьям расходов с указанием оснований, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных НАО «Свеза Усть-Ижора», согласно приложению 2 к настоящему протоколу, в том числе по видам регулируемой деятельности:

– от деятельности по производству тепловой энергии – 87 385,40 тыс. руб.

– от деятельности по передаче тепловой энергии по сетям НАО «Свеза Усть-Ижора» – 1 811,27 тыс. руб. (в том числе тепловая энергия на компенсацию потерь – 1 511,77 тыс. руб.).

3. Определить средний расчётный тариф на тепловую энергию (мощность) без учёта стоимости услуг на передачу тепловой энергии, поставляемую НАО «Свеза Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год в размере 750,03 руб./Гкал.

4. Определить средний расчётный тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям НАО «Свеза Усть-Ижора» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 15,82 руб./Гкал.

5. Определить на 2022 год с календарной разбивкой среднеотпускные тарифы на тепловую энергию, поставляемую НАО «Свеза Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, для расчёта тарифов по группам потребителей и видам теплоносителя в размере:

– с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 765,85 руб./Гкал;

– с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 765,85 руб./Гкал.

6. Пересмотреть долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую НАО «Свеза Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год, установив их согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

**Председатель правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

**Члены правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**Г.Г.Сафаров**

**Е.О.Анонен**

**Д.А.Герасимов**

*решение согласовано*  
(Иск.от 01.12.2021 №05/34158/21; вх.от 01.12.2021 №01-13-2666/21-0-0) **Н.Ю.Кучиева**  
(совещательный голос)  
С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласовано: письменно;  
Иск.от 30.11.2021 №8200-21-552; вх.от 30.11.2021 №01-14-3184/21-0-0.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к протоколу заседания правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 01.12.2021 № 160

**Основные показатели для пересмотра долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом "Свеза Усть-Ижора" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год**  
(в соответствии с пунктом 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год
1	2	3	4
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого рассчитаны установленные тарифы	Гкал	114 494,09
2	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/ч	39,02
3	Индекс потребительских цен	%	104,30
4	Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс:		
	газ	%	105,00
	электрическая энергия	%	103,50
	тепловая энергия	%	103,50
	холодная вода	%	101,50
5	Индекс изменения количества активов	%	0,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	-
7	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 015,62
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-
9	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	171,45
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии		-
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки		-
12	Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения		-
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.	-
Справочно:			
	Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал	руб./Гкал	488,75

**Величина необходимой валовой выручки, принятая при пересмотре долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом "Свеза Усть-Ижора" потребителям на территории Санкт-Петербурга, на 2022 год (в соответствии с пунктом 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075)**

№ п.п.	Наименование статьи	Ед. измерения	Предложение регулируемой организации на 2022 год	Принято при установлении тарифов на 2022 год	Не учтено (исключено) при установлении тарифов на 2022 год (ст.5-ст.4)	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) на 2022 год отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	90 636,99	69 073,37	-21 563,62	
1.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	67 356,63	55 958,77	-11 397,86	расходы определены согласно протоколу рабочего совещания от 01.07.2021 № 41-ГС, с учетом прогнозного индекса роста цен (тарифов) на 2022 год
1.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 558,42	12 615,28	56,86	
1.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	10 721,94	499,32	-10 222,62	
2	Расчет операционных (подконтрольных) расходов (ОР)	тыс. руб.	34 656,43	19 242,39	-15 414,04	корректировка в соответствии с п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	71,71	1 567,75	1 496,04	
2.1.1	материалы на ремонт	тыс. руб.	71,71	1 567,75	1 496,04	
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	2 243,46	2 243,46	
2.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	2 243,46	2 243,46	
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 784,24	14 058,48	-3 725,76	
2.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	14 247,93	580,36	-13 667,57	
2.4.1	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	14 247,93	580,36	-13 667,57	
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 552,55	378,35	-2 174,20	
2.5.1	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	2 552,55	378,35	-2 174,20	
2.6.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	0,00	413,99	413,99	
2.6.1	расходы по охране труда и технике безопасности	тыс. руб.	0,00	413,99	413,99	
3	Расчет неподконтрольных расходов	тыс. руб.	16 315,31	7 090,58	-9 224,73	
3.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	6 400,19	82,50	-6 317,69	
3.1.1	Услуги по водоотведению	тыс. руб.	6 400,19	<b>82,50</b>	-6 317,69	расходы определены согласно протоколу рабочего совещания от 01.07.2021 № 41-ГС, с учетом прогнозного индекса роста цен (тарифов) на 2022 год
3.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 720,01	4 414,36	-1 305,65	принято с учетом размера страховых взносов на уровне 31,4%
3.3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 195,11	2 593,72	-1 601,39	недостаточное экономическое обоснование
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 092,68	1 972,38	-7 120,30	РПП определена в размере 5% от объема текущих расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования
6	Величина, учитывающая результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	-9 693,82	-9 693,82	корректировка величины необходимой валовой выручки по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (протоколы рабочих совещаний Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2020 № 83-ЕА, от 26.08.2021 № 25-ЕА)
8	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	150 701,42	87 684,90	-63 016,52	

Приложение 3  
к протоколу заседания правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 01.12.2021 № 160

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора»  
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	767.89	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	798.83	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	768.48	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	768.48	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	765.86	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	765.86	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	765.85	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	765.85	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	864.23	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	924.54	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 036.04	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 083.02	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 028.14	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 063.46	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 028.16	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 062.85	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 030.13	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 065.30	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 181.06	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 259.18	—	—	—	—	—

**Примечания:**

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.