



ГУБЕРНАТОР САНКТ ПЕТЕРБУРГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ _____

**Об утверждении прогнозного
топливно-энергетического баланса
Санкт-Петербурга до 2030 года**

В соответствии со статьей 17 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», с пунктом 7 части 1 статьи 5 Федерального закона «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга до 2030 года согласно приложению.
2. Комитету по энергетике и инженерному обеспечению в 10-дневный срок утвердить План мероприятий («дорожную карту») по достижению показателей прогнозного топливно-энергетического баланса Санкт-Петербурга до 2030 года.
3. Контроль за выполнением постановления возложить на вице-губернатора Санкт-Петербурга Дрегваля С.Г.

**Губернатор
Санкт-Петербурга**

А.Д.Беглов

ПРОГНОЗНЫЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС Санкт-Петербурга до 2030 года

1. Общее положение

Прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга до 2030 года (далее – ТЭБ) составлен в соответствии со статьей 17 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», пунктом 7 части 1 статьи 5 Федерального закона «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» (далее – Порядок), постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 14.02.2017 № 90 «О прогнозе социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2035 года», схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2033 года (актуализация на 2022 г.), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.07.2021 № 639 (далее – Схема теплоснабжения).

ТЭБ включает следующие разделы:

производство электрической энергии;

производство тепловой энергии;

промышленность;

сфера услуг;

население;

прочие сферы (транспорт, строительство, сельское хозяйство).

ТЭБ составлен по следующим видам энергетических ресурсов:

природный газ;

нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, мазут топочный);

уголь;

прочее твердое топливо.

ТЭБ с разбивкой по годам приведен в приложении № 1 к Прогнозному топливно-энергетическому балансу Санкт-Петербурга до 2030 года. ТЭБ составлен на основании данных однопродуктовых прогнозных топливно-энергетических балансов по видам энергетических ресурсов, являющихся приложением № 2 к Прогнозному топливно-энергетическому балансу Санкт-Петербурга до 2030 года.

Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) производятся в единых энергетических единицах – т.у.т.

Показатели ТЭБ за 2020 год составлены на основании статистической информации Управления Федеральной службы государственной статистики по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Петростат).

Потребление топлива в 2020 году по видам энергетических ресурсов распределялось следующим образом: природный газ – 70,3%, нефтепродукты – 29,6%, уголь и прочее твердое топливо – 0,1%.

На изменение потребления уровня топлива в 2020 году повлияли следующие факторы:

повышение средней температуры наружного воздуха в зимний период (средняя температура в январе, феврале, декабре 2020 года составила: 0,4°C, в 2019 году: -1,7°C);

введение в действие запретов и ограничений в связи с неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой, определенных постановлением Правительства Санкт-Петербурга

13.03.2020 № 121 «О мерах по противодействию распространению в Санкт-Петербурге новой коронавирусной инфекции (COVID-19)».

Основным ресурсом в структуре ТЭБ является природный газ.

Потребление природного газа в 2020 году составило 12 008,5 тыс. т.у.т. (10 405,9 млн куб.м).

Основными потребителями природного газа являются энергоснабжающие организации, на долю которых приходится 85% от общего объема потребления. Доля потребления газа промышленностью составила 7,5%, населением 4,1%, субъектами прочих видов экономической деятельности 3,4%.

Газораспределительная система Санкт-Петербурга представляет собой имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи природного газа потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга.

Транспортировка и подача природного газа в Санкт-Петербурге осуществляется по системе магистральных газопроводов через 15 газораспределительных станций высокого давления по многоступенчатой системе распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, а также через две газораспределительные станции, обеспечивающие газоснабжение Северной ТЭЦ и Северо-Западной ТЭЦ.

Природный газ является основным видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга, его объем в топливном балансе энергоснабжающих организаций составляет 99%. Все основные объекты по производству электрической и тепловой энергии, расположенные на территории Санкт-Петербурга, переведены на природный газ, являющийся самым экологически чистым видом топлива.

2. Межтопливная конкуренция

Расчет межтопливной конкуренции розничных цен на топливно-энергетические ресурсы Санкт-Петербурга произведен в соответствии с пунктами 61-68 Порядка.

Расчет розничных цен на ТЭР в пересчете на тонну условного топлива представлен в Таблице № 1.

Таблица № 1

Вид топлива		Ед. изм.	Стоимость за ед.изм. (Ц _с)	Коэффициент перевода в т.у.т (К)	Приведенная стоимость в т.у.т. (Ц _{тут})
Газ природный 1 группа		тыс. куб.м.	6 684,71	1,154	5 792,64
Газ природный 2 группа		тыс. куб.м.	6 709,98		5 814,54
Газ природный 3 группа		тыс. куб.м.	6 926,71		6 002,35
Газ природный агрегированная группа		тыс. куб.м.	7 236,50		6 270,80
Газ природный население		тыс. куб.м.	6 768,78		5 865,49
СПГ		т	35 000,00	1,57	22 292,99
КПГ		тыс. куб.м.	20 880,00	1,57	13 299,36
Сырая нефть		т	50 341,20	1,43	35 203,64
Нефтепродукты	Мазут	т	36 995,76	1,37	18 905,72
	Дизельное топливо	т	67 653,60	1,45	40 052,95
	СУГ	т	32 061,60	1,57	25 186,06
Уголь (ДПК)		т	7 076,00	0,768	9 213,55

Анализ розничных цен на различные виды топлива позволяет сделать вывод, что экономически целесообразным является использование природного газа, так как цена за тонну условного топлива является наиболее низкой.

3. Прогноз потребления топливно-энергетических ресурсов по направлению использования

3.1. Прогноз потребления топливно-энергетических ресурсов по направлению «Производство электрической энергии» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года

На территории Санкт-Петербурга по состоянию на 01.01.2021 эксплуатируются 14 электростанций:

Прогнозное потребление ТЭР на отпуск электрической энергии всеми электростанциями сформировано на основании данных Схемы теплоснабжения (Таблица № 2).

Таблица № 2

Прогнозное потребление ТЭР на производство электрической энергии Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство электрической энергии	тыс. т.у.т	3 974,67	4 870,03	4 729,59	4 723,75	4 724,34	4 734,05	4 786,94	4 752,11	4 713,28	4 768,12	4 798,07
газ	тыс. т.у.т	3 974,50	4 869,38	4 728,94	4 723,10	4 723,69	4 733,40	4 786,29	4 751,46	4 712,63	4 767,47	4 797,43
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	0,17	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
мазут	тыс. т.у.т	0,13	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
дизельное топливо	тыс. т.у.т	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
СУГ	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Догазификация теплоэлектростанций не целесообразна, так как доля газа в производстве электрической энергии составляет 99,9%, другие виды топлива используются теплоэлектростанциями как резервные.

3.2. Прогноз потребления ТЭР по направлению «Производство тепловой энергии» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года

Прогноз потребления ТЭР по направлению «Производство тепловой энергии» включает в себя данные по потреблению ТЭР на отпуск тепловой энергии теплоэлектростанциями и котельными.

На территории Санкт-Петербурга по состоянию на 01.01.2021 эксплуатируются 14 теплоэлектростанций и 1026 котельных, из них:

887 – котельных принадлежат ресурсоснабжающим организациям;

87 – котельных относятся к предприятиям промышленности;

52 – прочие сферы деятельности.

Прогнозное потребление ТЭР на отпуск тепловой энергии спрогнозировано на основании данных Схемы теплоснабжения (Таблица № 3).

Таблица № 3

Прогнозное потребление ТЭР на производство тепловой энергии Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6 312,90	7 239,23	7 270,62	7 694,88	7 941,87	8 329,52	8 596,15	8 823,18	9 071,50	9 297,52	9 503,01
газ	тыс. т.у.т	6 238,50	7 196,49	7 250,57	7 675,81	7 938,44	8 327,74	8 595,07	8 822,10	9 070,62	9 296,65	9 502,14
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	58,20	29,89	11,40	11,40	1,07	1,07	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
мазут	тыс. т.у.т	43,80	29,16	10,91	10,92	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
дизельное топливо	тыс. т.у.т	12,00	0,73	0,49	0,49	0,49	0,49	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
СУГ	тыс. т.у.т	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т	15,90	12,85	8,64	7,67	2,35	0,71	0,43	0,43	0,24	0,22	0,22
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Электростанции на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3 452,70	3 973,22	3 912,15	4 192,43	4 252,25	4 366,87	4 518,70	4 566,65	4 630,71	4 692,23	4 793,21
газ	тыс. т.у.т	3 452,10	3 972,58	3 911,50	4 191,78	4 251,60	4 366,22	4 518,05	4 566,00	4 630,06	4 691,58	4 792,56
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	0,60	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
мазут	тыс. т.у.т	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
дизельное топливо	тыс. т.у.т	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
СУГ	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные	тыс. т.у.т	2 860,20	3 266,00	3 358,47	3 502,45	3 689,62	3 962,65	4 077,46	4 256,54	4 440,79	4 605,29	4 709,79
газ	тыс. т.у.т	2 786,40	3 223,92	3 339,07	3 484,03	3 686,85	3 961,52	4 077,02	4 256,10	4 440,56	4 605,07	4 709,58
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	57,60	29,24	10,75	10,75	0,42	0,42	-	-	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т	43,20	28,57	10,33	10,33	-	-	-	-	-	-	-
дизельное топливо	тыс. т.у.т	12,00	0,67	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-
СУГ	тыс. т.у.т	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т	15,90	12,85	8,64	7,67	2,35	0,71	0,43	0,43	0,24	0,22	0,22
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В перспективе до 2030 года планируется перевод 70 котельных на экологически чистые виды топлива.

3.3. Прогноз потребления ТЭР по направлению «Промышленность» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года

Прогноз потребления топлива по группе «Промышленность» рассчитан в соответствии с пунктом 80 Порядка.

Прогнозное потребление топливно-энергетических ресурсов представлено в Таблице № 4.

Таблица № 4

Прогнозное потребление ТЭР по направлению «Промышленность» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Промышленность	тыс. т.у.т	1 088,90	1 755,20	1 745,58	1 739,78	1 741,35	1 749,53	1 757,30	1 767,21	1 779,07	1 788,35	1 796,59
газ	тыс. т.у.т	898,40	1 550,30	1 545,05	1 543,15	1 547,78	1 558,31	1 568,50	1 580,63	1 594,54	1 606,19	1 616,93
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	190,30	204,90	200,53	196,63	193,57	191,22	188,80	186,58	184,53	182,16	179,66
мазут	тыс. т.у.т	22,64	25,15	24,61	24,13	23,76	23,47	23,17	22,90	22,65	22,36	22,05
дизельное топливо	тыс. т.у.т	101,59	112,86	110,45	108,30	106,61	105,32	103,99	102,77	101,63	100,33	98,95
СУГ	тыс. т.у.т	6,66	7,40	7,24	7,10	6,99	6,90	6,81	6,73	6,66	6,57	6,48
уголь	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.4. Прогноз потребления ТЭР по направлению «Сфера услуг» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года

Прогноз потребления топлива по группе «Сфера услуг» рассчитывается по аналогии с пунктом 88 Порядка.

Прогнозное потребление ТЭР представлено в Таблице № 5.

Таблица № 5

Прогнозное потребление ТЭР по направлению «Сфера услуг» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сфера услуг	тыс. т.у.т	506,90	682,07	695,41	710,35	726,96	745,30	765,26	787,00	810,70	836,42	864,29
газ	тыс. т.у.т	300,00	456,22	471,41	487,94	505,90	525,38	546,35	568,97	593,41	619,78	648,22
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	206,80	224,80	222,98	221,42	220,09	218,97	217,99	217,14	216,41	215,78	215,23
мазут	тыс. т.у.т	4,07	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
дизельное топливо	тыс. т.у.т	50,20	151,80	150,57	149,51	148,62	147,87	147,20	146,62	146,14	145,71	145,33
СУГ	тыс. т.у.т	2,76	4,56	4,52	4,49	4,46	4,44	4,42	4,40	4,39	4,37	4,36
уголь	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	0,10	1,06	1,03	1,00	0,97	0,94	0,92	0,90	0,88	0,86	0,85

3.5. Прогноз потребления ТЭР по направлению «Население» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года

Прогноз потребления топлива по группе «Население» рассчитывается в соответствии с пунктами 83, 84, 85, 86 Порядка.

Прогнозное потребление ТЭР представлено в Таблице № 6.

Таблица № 6

Прогнозное потребление ТЭР по направлению «Население» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Население	тыс. т.у.т	500,58	651,48	652,75	654,81	657,70	661,86	667,07	673,21	680,39	688,83	697,76
газ	тыс. т.у.т	492,20	644,14	646,96	650,24	654,09	659,01	664,81	671,42	678,98	687,71	696,87
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	6,28	4,87	3,77	2,92	2,26	1,75	1,36	1,05	0,81	0,63	0,49
мазут	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дизельное топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СУГ	тыс. т.у.т	6,28	4,87	3,77	2,92	2,26	1,75	1,36	1,05	0,81	0,63	0,49
уголь	тыс. т.у.т	2,10	2,47	2,02	1,65	1,35	1,10	0,90	0,74	0,60	0,49	0,40
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В настоящее время в Санкт-Петербурге достигнут один из самых высоких уровней газификации населения в России – свыше 95%.

3.6. Прогноз потребления ТЭР по направлению «Прочие сферы» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года.

Прогноз потребления топлива по группе «Прочие сферы» рассчитывается в соответствии с пунктом 88 Порядка.

Прогнозное потребление ТЭР представлено в Таблице № 7.

Таблица № 7

Прогнозное потребление ТЭР по направлению «Прочие сферы» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года												
Наименование	ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прочие сферы	тыс. т.у.т	4 593,50	6 197,76	6 153,21	6 144,34	6 138,47	6 139,66	6 137,07	6 134,14	6 129,39	6 119,12	6 098,73
газ	тыс. т.у.т	99,40	181,59	199,73	240,70	273,64	295,13	311,46	326,85	343,34	361,52	382,69
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	4 493,80	6 016,17	5 953,48	5 903,64	5 864,83	5 844,53	5 825,62	5 807,29	5 786,05	5 757,60	5 716,04
мазут	тыс. т.у.т	134,19	173,42	167,30	161,92	157,25	153,84	150,64	147,62	144,80	142,15	139,67
дизельное топливо	тыс. т.у.т	2 523,60	3 490,20	3 411,85	3 344,67	3 287,60	3 248,34	3 211,53	3 176,74	3 142,93	3 108,61	3 072,08
СУГ	тыс. т.у.т	8,11	8,08	8,13	8,18	8,24	8,30	8,36	8,41	8,45	8,47	8,46
уголь	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Целевой уровень газификации населения Санкт-Петербурга к 2030 году

В соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 02.04.2019 № 308, уровень газификации населения Санкт-Петербурга в 2021 году составляет – 95,43%, уровень потенциальной газификации населения – 95,61%.

В Санкт-Петербурге к 2030 году планируется достичь следующих целевых уровней газификации:

уровень газификации населения к 2030 году – 96,4%;

уровень потенциальной газификации населения к 2030 году – 96,4%.

Прогноз целевого уровня газификации населения представлен в Таблице № 8.

Таблица № 8

Год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Уровень газификации населения к 2030 (в %)	95,43	95,54	95,65	95,75	95,86	95,97	96,08	96,18	96,29	96,40
Уровень потенциальной газификации населения к 2030 году (в %)	95,61	95,70	95,79	95,87	95,96	96,05	96,14	96,22	96,31	96,40

Прогнозное потребление ТЭР при достижении к 2030 году уровня газификации населения Санкт-Петербурга 96,4% представлено в Таблице № 9.

Таблица № 9

Прогнозное потребление топливно-энергетических ресурсов по направлению «Население» на территории Санкт-Петербурга до 2030 года при достижении уровня газификации в 96,4%												
Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Население	тыс. т.у.т	500,58	651,48	653,48	656,28	659,91	664,84	670,82	677,76	685,75	695,04	704,84
газ	тыс. т.у.т	492,20	644,14	647,69	651,71	656,30	661,99	668,56	675,97	684,34	693,92	703,95
нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т	6,28	4,87	3,77	2,92	2,26	1,75	1,36	1,05	0,81	0,63	0,49
мазут	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дизельное топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СУГ	тыс. т.у.т	6,28	4,87	3,77	2,92	2,26	1,75	1,36	1,05	0,81	0,63	0,49
уголь	тыс. т.у.т	2,10	2,47	2,02	1,65	1,35	1,10	0,90	0,74	0,60	0,49	0,40
прочее твердое топливо	тыс. т.у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Принятые сокращения:

КПГ – компримированный природный газ

СПГ – сжиженный природный газ

СУГ – сжиженный углеводородный газ

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

ПРОГНОЗНЫЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС
Санкт-Петербурга до 2030 года с разбивкой по годам

[illegible]

[illegible]

[illegible]

5	Котельные	тыс. т.у.т.	2 860,20	3 266,00	3 358,47	3 502,45	3 689,62	3 962,65	4 077,46	4 256,54	4 440,79	4 605,29	4 709,79
	газ	тыс. т.у.т.	2 786,40	3 223,92	3 339,07	3 484,03	3 686,85	3 961,52	4 077,02	4 256,10	4 440,56	4 605,07	4 709,58
	нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	57,60	29,24	10,75	10,75	0,42	0,42	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т.у.т.	43,20	28,57	10,33	10,33	-	-	-	-	-	-	-
	дизельное топливо	тыс. т.у.т.	12,00	0,67	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-
	СУГ	тыс. т.у.т.	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	тыс. т.у.т.	15,90	12,85	8,64	7,67	2,35	0,71	0,43	0,43	0,24	0,22	0,22
	прочее твердое топливо	тыс. т.у.т.	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленность, включая сырьевые нужды	тыс. т.у.т.	1 089,70	1 755,20	1 745,58	1 739,78	1 741,35	1 749,53	1 757,30	1 767,21	1 779,07	1 788,35	1 796,59
	газ	тыс. т.у.т.	899,20	1 550,30	1 545,05	1 543,15	1 547,78	1 558,31	1 568,50	1 580,63	1 594,54	1 606,19	1 616,93
6	нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	190,30	204,90	200,53	196,63	193,57	191,22	188,80	186,58	184,53	182,16	179,66
	мазут	тыс. т.у.т.	22,64	25,15	24,61	24,13	23,76	23,47	23,17	22,90	22,65	22,36	22,05
	дизельное топливо	тыс. т.у.т.	101,59	112,86	110,45	108,30	106,61	105,32	103,99	102,77	101,63	100,33	98,95
	СУГ	тыс. т.у.т.	6,66	7,40	7,24	7,10	6,99	6,90	6,81	6,73	6,66	6,57	6,48
	уголь	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочее твердое топливо	тыс. т.у.т.	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сфера услуг	тыс. т.у.т.	506,90	682,07	695,41	710,35	726,96	745,30	765,26	787,00	810,70	836,42	864,29
	газ	тыс. т.у.т.	300,00	456,22	471,41	487,94	505,90	525,38	546,35	568,97	593,41	619,78	648,22
	нефть и нефтепродукты, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	206,80	224,80	222,98	221,42	220,09	218,97	217,99	217,14	216,41	215,78	215,23
	мазут	тыс. т.у.т.	4,07	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	дизельное топливо	тыс. т.у.т.	50,20	151,80	150,57	149,51	148,62	147,87	147,20	146,62	146,14	145,71	145,33

[illegible]

Приложение № 2
к Прогнозному топливно-
энергетическому балансу
Санкт-Петербурга
до 2030 года

1. Однопродуктовый прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга по потреблению природного газа
до 2030 года

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Ввоз	2	12 008,50	14 898,11	14 843,39	15 322,41	15 645,77	16 101,95	16 476,22	16 725,97	16 998,89	17 345,52	17 651,36
Вывоз	3	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Изменение запасов	4	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Потребление первичной энергии	5	12 008,50	14 898,11	14 843,39	15 322,41	15 645,77	16 101,95	16 476,22	16 725,97	16 998,89	17 345,52	17 651,36
Статистическое расхождение	6	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Производство электрической энергии	7	-3 974,50	-4 869,38	-4 728,94	-4 723,10	-4 723,69	-4 733,40	-4 786,29	-4 751,46	-4 712,63	-4 767,47	-4 797,43
Производство тепловой энергии	8	-6 238,50	-7 196,49	-7 250,57	-7 675,81	-7 938,44	-8 327,74	-8 595,07	-8 822,10	-9 070,62	-9 296,65	-9 502,14
Теплоэлектростанции	8.1	-3 452,10	-3 972,58	-3 911,50	-4 191,78	-4 251,60	-4 366,22	-4 518,05	-4 566,00	-4 630,06	-4 691,58	-4 792,56
Котельные	8.2	-2 786,40	-3 223,92	-3 339,07	-3 484,03	-3 686,85	-3 961,52	-4 077,02	-4 256,10	-4 440,56	-4 605,07	-4 709,58
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Преобразование энергетических ресурсов	9	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Переработка нефти	9.1	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Переработка газа	9.2	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Обогащение угля	9.3	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Собственные нужды	10	x	x		x		x	x	x	x	x	x
Потери при передаче	11	x	x		x		x	x	x	x	x	x

[illegible]

2. Однопродуктовый прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга по потреблению нефтепродуктов до 2030 года

[illegible]

[illegible]

3. Однопродуктовый прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга по потреблению угля до 2030 года

[illegible]

[illegible]

4. Однопродуктовый прогнозный топливно-энергетический баланс Санкт-Петербурга по потреблению прочего твердого топлива до 2030 года

[illegible]

[illegible]