



Республика Цæгат Ирыстон - Аланийы
Горæтгæрон район - бынæттон
хиуынаффæйады муниципалон равзæрды администраци
У Ы Н А Ф Ф Æ

Администрация местного самоуправления
муниципального образования - Пригородный район
Республики Северная Осетия – Алания
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «15» 11 2022 г.

с. Октябрьское

№ 442

**Об утверждении топливно-энергетического баланса
Пригородного района РСО-Алания**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ “О теплоснабжении” и с 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 топливно-энергетический баланс МО Пригородный район (приложение 1-12).
2. Постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит размещению на официальном сайте администрации Пригородного района.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации местного самоуправления Пригородный район Джиеова В.З.

Глава администрации



Р. А. Есиев

Топливо-энергетический баланс - Пригородного района за 2021 г. и прогнозный период (2022 г.).

1. Общие положения.

Топливо-энергетический баланс Пригородного района содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов и их потребление, определяет эффективность использования ресурсов.

Баланс составляется на основе однопродуктовых энергетических балансов в форме таблицы по образцу согласно приложению к Приказу Минэнерго РФ от 29.10.2021г №1169 "Об утверждении порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований", объединяющей данные однопродуктовых энергетических балансов в единый баланс, отражающий указанные данные в единых энергетических единицах. Прогнозный баланс разрабатывается с учетом сценарных условий по ценам на топливо-энергетические ресурсы с использованием информации фактических данных за предшествующие периоды и информации, влияющие в прогнозных годах на количественные показатели поставок, потребления и распределения топливо-энергетических ресурсов.

2. Порядок формирования топливо-энергетического баланса.

Основанием для разработки и формирования топливо-энергетического баланса Пригородного района является Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении";

Приказ Минэнерго РФ от 29.10.2021 №1169 "Об утверждении порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований".

Информационное сопровождение, в предоставлении соответствующих показателей составлении топливо-энергетического баланса осуществлялось при непосредственном участии следующих организации, а именно; территориальный орган федеральной службы государственной статистики по РСО- Алания, ПАО "Россети Северный Кавказ", ООО "Газпром межрегионгаз Владикавказ".

3. Этапы формирования баланса.

1. Разработка однопродуктовых балансов газа, электрической электроэнергии, тепловой энергии.

В однопродуктовый баланс газа включаются данные о потреблении газа котельными Пригородного района.

В однопродуктовый баланс электрической энергии включаются данные о потреблении эл. энергии котельными Пригородного района ".

В однопродуктовый баланс тепловой энергии включаются данные о тепловой энергии, производство которой предназначено для потребления потребителями услуг теплоснабжения Пригородного района".

2. Объединение данных однопродуктовых балансов в единый топливно-энергетический баланс и проверка данных баланса.

4. Состав баланса.

Баланс формируется в единых энергетических единицах - единицах условного топлива (т.у.т.), в качестве которого принимается теплотворная способность. Для пересчета ТЭР

(1 тонна, тыс.куб.м., тыс.кВт*ч, Гкал) умножается на коэффициент пересчета в условное топливо, исходя из фактической калорийности ТЭР.

Баланс состоит из групп данных об отдельных видах энергетических ресурсов, которые формируются на основе однопродуктовых энергетических балансов по соответствующим периодам, а именно:

- потребление топливно-энергетических ресурсов Пригородного района " за период 2021 года;

- динамика прогнозного потребления топливно-энергетических ресурсов Пригородного района ".

При составлении топливно-энергетического баланса Пригородного района " использованы информации из форм статистического наблюдения; фары №4-ТЭР, №1-ТЕП.

**Однопродуктовый топливно-энергетический баланс субъекта Российской Федерации,
муниципального образования**

		Отчетный год	Прогноз ый год
Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Вид ТЭР	Вид ТЭР
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	3,935	3,935
Вывоз	3	0	0
Изменение запасов	4	0	0
Потребление первичной энергии	5	3,935	3,935
Статистическое расхождение	6	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0
Производство тепловой энергии	8	3,935	3,935
Теплоэлектростанции	8.1	0	0
Котельные	8.2	3,935	3,935
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0
Преобразование энергетических ресурсов	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0
Переработка газа	9.2	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0
Собственные нужды	10	0	0
Потери при передаче	11	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	3,935	3,935
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0
Промышленность	14	0	0
Продукт I	14.1	0	0
Продукт М	14.М	0	0
Прочая промышленность		0	0
Строительство	15	0	0
Транспорт и связь	16	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0
Автомобильный	16.3	0	0
Прочий	16.4	0	0

Сфера услуг	17	3,935	3,935
Население	18	0	0
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0

Коэффициенты перевода в тонны условного топлива

Виды топливно-энергетических ресурсов	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо
Уголь каменный	т	0,768
Уголь бурый	т	0,467
Рядовой уголь месторождений:		
Уголь донецкий	т	0,876
Уголь кузнецкий	т	0,867
Уголь карагандинский	т	0,726
Уголь подмосковный	т	0,335
Уголь воркутинский	т	0,822
Уголь интинский	т	0,649
Уголь челябинский	т	0,552
Уголь свердловский	т	0,33
Уголь башкирский	т	0,264
Уголь нерюнгринский	т	0,987
Уголь якутский	т	0,751
Уголь черемховский	т	0,752
Уголь хакасский	т	0,727
Уголь канско-ачинский	т	0,516
Уголь тувинский	т	0,906
Уголь магаданский	т	0,701
Уголь экибастузский	т	0,628
Сланцы горючие	т	0,3
Торф топливный	т	0,34
Дрова для отопления	куб. м	0,266
Нефть, включая газовый конденсат	т	1,430
Газ горючий природный (естественный)	тыс. куб. м	1,154
Кокс металлургический	т	0,990
Брикеты угольные	т	0,605
Брикеты и полубрикеты торфяные	т	0,600
Мазут топочный	т	1,370
Мазут флотский	т	1,430
Топливо печное бытовое	т	1,450
Керосин для технических целей	т	1,470
Керосин осветительный	т	1,470
Газ горючий искусственный коксовый	тыс. куб. м	0,570
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тыс. куб. м	1,500
Газ сжиженный	тыс. куб. м	1,570
Топливо дизельное	т	1,450
Топливо моторное	т	1,430
Бензин автомобильный	т	1,490

Бензин авиационный	т	1,470
Топливо для реактивных двигателей	т	1,470
Нефтебитум	т	1,350
Газ горючий искусственный доменный	тыс. куб. м	0,430
Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	0,123
Тепловая энергия	Гкал	0,1486
Электрическая энергия гидравлических станций	тыс. кВт*ч	0,123
Электрическая энергия атомных станций	тыс. кВт*ч	0,123

Результаты расчетов розничной цены на природный газ

Группы потребителей	Объемные диапазоны групп потребителей	2021г	2022г	2023г
1-я группа	от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год	0	0	0
2-я группа	от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно	0	0	0
3-я группа	от 10 до 100 млн куб. м в год включительно	0	0	0
4-я группа	от 1 до 10 млн куб. м в год включительно	6006,41	6445,68	6703,5
5-я группа	от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно	0	0	0
6-я группа	от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно	0	0	0
7-я группа	до 0,01 млн куб. м в год включительно	0	0	0
8-я группа	население	0	0	0

Таблица
розничных цен на топливно-энергетические ресурсы в пересчете на тонну условного топлива

Вид топлива		Ед. изм.	Стоимость за ед. изм. (Ц _с) 2021г	Коэффициент перевода в т у.т. (К)	Приведенная стоимость в т у.т. (Ц _{тут}) 2021г
Газ природный 1 группа		тыс. куб. м		1,154	
Газ природный 2 группа		тыс. куб. м			
Газ природный 3 группа		тыс. куб. м			
Газ природный агрегированная группа		тыс. куб. м	6006,41		5204,86
Газ природный население		тыс. куб. м			
СПГ		т			
КПГ		тыс. куб. м			
Сырая нефть		т			
Нефтепродукты	мазут	т			
	дизельное топливо	т			
	СУГ	т			
Уголь (марка и коэффициент перевода в т у.т.)		т			
Прочее твердое топливо (вид и коэффициент перевода в т у.т.)		т			
Электрическая энергия		кВт*ч	6,252	0,123	0,769

Запрос о потреблении топливно-энергетических ресурсов на электрической станции
в _____ году

Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Наименование показателя	Электрическая станция 1	Электрическая станция 2	Электрическая станция 3	Электрическая станция 4	Электрическая станция 5
	ОКТМО (Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований)	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО
Установленная мощность					
Вид используемого топлива					
Отпущено электрической энергии, млн кВт*ч					
Отпущено тепловой энергии, тыс. Гкал					
Удельный расход топлива, в том числе	на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт*ч				
	на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал				
Планируемый удельный расход топлива	на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт*ч				
	на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал				
Инвестиции	модерниза				

и, в том числе	ция/технологическое перевооружение, млн руб.					
	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, млн руб.					
Субсидия, млн руб.						
Удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, тыс. руб./МВт						
Планируемые удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, тыс. руб./МВт						

Запрос показателей деятельности котельных теплонабжающих организаций в 2021 году

ОКТМО

Муниципальное образование МО-Пригородный район
Субъект Российской Федерации

Наименование котельной	ОКТМО	Установленная мощность, Гкал	Вид используемого топлива	Отпущено энергии, тыс. Гкал	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	Планируемый расход топлива, кг у.т./Гкал	модернизация/технологическое перевооружение, млн руб.	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, млн руб.	Субсидия	Удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установочной мощности, руб./Гкал	Планируемые постоянные затраты на эксплуатацию установочной мощности, руб./Гкал
Центральная Котельная с.Октябрьское ул.П.Тедеева 119		7,71	Газ природный	10,281	181,27	145,94	0	0	0	2025,34	1547,18
Котельная «Ирбис» с.Михайлов		2,19	Газ природный	2,917	181,27	145,94	0	0	0	2025,34	1547,18

ское д.Строителе й 6					181,27	145,94	0	0	0	0	2025,34	1547,18
Котельная ОПХ Михайловск ое ул.Темирязо а	4,2	Газ природ ный	5,5989	181,27	145,94	0	0	0	0	0	2025,34	1547,18
СОШ с.Михайлов скоул.Гага рина16	1,5	Газ природ ный	1,998	181,27	145,94	0	0	0	0	0	2025,34	1547,18
Котельная СОШ №2 с.Октябрьс кое ул.Гарская	0,73	Газ природ ный	0,973	181,27	145,94	0	0	0	0	0	2025,34	1547,18

Приложение №9
к постановлению АМС МО
Пригородный район
№ 442 от « 15 » « 11 » 2022 г.

Запрос о потреблении топливно-энергетических ресурсов организацией промышленности _____ в _____ году

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Промышленность	ОКВЭД	Вид топлива	Объем потребления топлива		Инвестиции	
			тепловая энергия для технологических нужд	сырьевые нужды	модернизация/технологическое перевооружение	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям

Приложение №10
к постановлению АМС МО
Пригородный район
№ 442 от «15» «11» 2022 г.

Запрос о потреблении топливно-энергетических ресурсов организациями сферы услуг в 2021 году

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Организация сферы услуг	ОКВЭ	Вид топлива	Объем потребления топлива		Инвестиции
			всего	отопление (для организаций, не подключенных к централизованным системам теплоснабжения)	
	Д		горячее водоснабжение (для организаций, не подключенных к централизованным системам горячего водоснабжения)	модернизация/техническое перевооружение	плата за присоединение к газораспределительным сетям

Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов населением по направлениям использования за _____ год

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Наименование муниципального района	ОКТМО	Вид ТЭР, потребляемых населением (природный газ, сжиженный природный газ, сжиженный углеводородный газ, дизельное топливо, уголь, прочее)	Объем потребления топлива населением по направлениям использования, тыс. т у.т.	
			ВСЕГО, в том числе	отопление (только для домовладений и квартир, не подключенных к централизованным системам теплоснабжения)
Населенный пункт 1				горячее водоснабжение (только для домовладений и квартир, не подключенных к централизованным системам горячего водоснабжения)
Населенный пункт 2				
Населенный пункт 3				
Населенный пункт 4				
Населенный пункт 5				
Населенный пункт 6				
Населенный пункт 7				
Населенный пункт 8				
.....				
Населенный пункт N				

Приложение №12
к постановлению АМС МО
Пригородный район
№ 442 от «15» «11» 2022 г.

Прогнозный рост потребления природного газа

Вид потребления	ОКТМО 90640450.90640465						
	потребитель 1		потребитель 2		потребитель N		
	вид замещающего топлива	объем потребления, т у.т.	вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.	вид замещающего топлива	объем потребления, т у.т.	
Производство электрической энергии		текущий	планируемый	текущий	планируемый	текущий	планируемый
Производство тепловой энергии							
Теплоэлектростанции							
Котельные	7,113						
Конечное потребление ТЭР							
Промышленность							
Продукт I							
...							
Продукт M							
Прочая промышленность							
Сфера услуг							
Население							