

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

28 ноября 2023 г. № 49

Об утверждении перечня и форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2024 год

Изменения и дополнения:

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 26 июля 2024 г. № 25 (зарегистрировано в Национальном реестре - № 8/41959 от 02.08.2024 г.) <W22441959p>

На основании подпунктов 1.1 и 1.3 пункта 1 Указа Президента Республики Беларусь от 2 марта 2011 г. № 95 «О некоторых вопросах сбора информации, не содержащейся в государственной статистической отчетности» и пункта 7 Положения о Министерстве энергетики Республики Беларусь, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 октября 2001 г. № 1595, Министерство энергетики Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить:

1.1. перечень форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2024 год (далее – Перечень форм) (прилагается);

1.2. форму ведомственной отчетности «Отчет о формировании и использовании чистой прибыли» (прилагается);

1.3. форму ведомственной отчетности «Отчет о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезно отпущенной электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.4. форму ведомственной отчетности «Отчет о затратах на производство, передачу и распределение энергии» (прилагается);

1.5. форму ведомственной отчетности «Баланс электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.6. форму ведомственной отчетности «Отчет о полезном отпуске электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.7. форму ведомственной отчетности «Сведения о поставке природного газа» (прилагается);

1.8. форму ведомственной отчетности «Сведения об использовании газа» (прилагается);

1.9. форму ведомственной отчетности «Отчет о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа» (прилагается);

1.10. форму ведомственной отчетности «Информация о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным под реализацию инвестиционных проектов» (прилагается);

1.11. форму ведомственной отчетности «Отчет об обращениях граждан и юридических лиц» (прилагается);

1.12. форму ведомственной отчетности «Сведения о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой энергии, природного и сжиженного газа» (прилагается);

1.13. форму ведомственной отчетности «Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей» (прилагается);

1.14. форму ведомственной отчетности «Отчет о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы» (прилагается);

1.15. форму ведомственной отчетности «Отчет о работе тепловой электростанции, атомной электростанции, гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции» (прилагается);

1.16. форму ведомственной отчетности «Отчет о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы Республики Беларусь в период прохождения совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы» (прилагается);

1.17. форму ведомственной отчетности «Сведения об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» (прилагается);

1.18. форму ведомственной отчетности «Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций» (прилагается).

2. Руководителям государственных организаций, подчиненных Министерству энергетики:

2.1. назначить лиц, ответственных за составление, своевременное представление и достоверность информации в представляемых формах ведомственной отчетности согласно Перечню форм.

Копию приказа представить в Министерство энергетики (далее – Минэнерго) до 15 января 2024 г.;

2.2. обеспечить представление в электронном виде форм ведомственной отчетности в соответствии с Перечнем форм посредством системы межведомственного документооборота и ведомственной системы электронного документооборота АСД «Белэнерго» с обязательным использованием электронной цифровой подписи.

3. ГПО «Белэнерго» обеспечить до 15 февраля 2025 г. представление в Минэнерго пояснительной записки о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы к форме ведомственной отчетности «Отчет о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы».

4. Руководителям структурных подразделений центрального аппарата Минэнерго, в которые в соответствии с Перечнем форм представляются формы ведомственной отчетности:

4.1. закрепить должностных лиц, ответственных за сбор и обработку форм ведомственной отчетности согласно Перечню форм.

Сведения о закреплении должностных лиц представить в главное экономическое управление центрального аппарата Минэнерго (далее – главное экономическое управление) до 15 января 2024 г.;

4.2. обеспечить в случае необходимости внесение изменений в формы ведомственной отчетности и их направление в установленном порядке на обязательную юридическую экспертизу технических нормативных правовых актов.

Копию постановления об изменении форм ведомственной отчетности представлять в главное экономическое управление не позднее пяти рабочих дней после подписания постановления.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителей Министра в соответствии с распределением обязанностей.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 г.

Министр

В.М.Каранкевич

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ПЕРЕЧЕНЬ

форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2024 год

№ п/п	Наименование формы ведомственной отчетности	Индекс формы	Периодичность представления отчетности	Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
1	Отчет о формировании и использовании чистой прибыли	1-прибыль	квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе организаций) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	1-го числа второго месяца после отчетного периода; 5 апреля – уточненные данные за год
2	Отчет о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезно отпущенной	1-облэнерго	месячная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго ¹ , РУП «БелАЭС» ²)	Минэнерго, главное экономическое управление	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля

	электрической и тепловой энергии					(за год – уточненные данные)
3	Отчет о затратах на производство, передачу и распределение энергии	2-смета	квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Минэнерго, главное экономическое управление	6-го числа второго месяца после отчетного периода; (5 апреля – уточненные данные за год)
4	Баланс электрической и тепловой энергии		месячная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго и РУП «БелАЭС»)	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	15-го числа после отчетного периода
5	Отчет о полезном отпуске электрической и тепловой энергии	46-ПО	месячная; квартальная; годовая ³	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Минэнерго, производственно-техническое управление	уточненная за год – 1 апреля
6	Сведения о поставке природного газа	25-сн	месячная ⁴	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций ⁵)	Минэнерго, производственно-техническое управление	10 февраля (данные за год)
7	Сведения об использовании газа	2-газ	квартальная ⁴	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго производственно-техническое управление	1 февраля (данные за год)
8	Отчет о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа	2-облгаз	месячная; квартальная	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)
9	Информация о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным под реализацию инвестиционных проектов		квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	10-го числа после отчетного периода
10	Отчет об обращениях граждан и юридических лиц		квартальная	государственные организации, подчиненные Минэнерго	Минэнерго, служба делопроизводства, документооборота и хозяйственного обеспечения	до 5-го числа после отчетного периода
11	Сведения о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой энергии, природного и сжиженного газа		квартальная ⁶	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, производственно-техническое управление	1 февраля (данные за год)

12	Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей	5-Э	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, производственно-техническое управление	25 января
13	Отчет о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы	Электроэнергетика	годовая	ГПО «Белэнерго» – сводные данные	Минэнерго, управление стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества	10 февраля года, следующего за отчетным (разделы I и III) ⁷ 15 апреля года, следующего за отчетным (раздел II)
14	Отчет о работе тепловой электростанции, атомной электростанции, гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции	6-ТП	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	15 марта
15	Отчет о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы Республики Беларусь в период прохождения годового максимума нагрузки энергосистемы	19-энерго	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	1 марта
16	Сведения об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии	1-ТЭР	месячная	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	26-го числа после отчетного периода
17	Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций	4-блок-станция	квартальная	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	25-го числа после отчетного периода

¹ РУП-облэнерго – областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго».

² РУП «БелАЭС» – республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция».

³ Отчетность ежемесячно (ежеквартально) представляется областными энергоснабжающими организациями в ГПО «Белэнерго», уточненные данные за год – ГПО «Белэнерго» в Минэнерго.

⁴ Отчетность ежемесячно (ежеквартально) представляется республиканскими унитарными предприятиями, осуществляющими газоснабжение, в ГПО «Белтопгаз», данные за год – ГПО «Белтопгаз» в Минэнерго.

⁵ Газоснабжающие организации – республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз».

⁶ Отчетность ежеквартально представляется областными энергоснабжающими организациями и газоснабжающими организациями в ГПО «Белэнерго» и ГПО «Белтопгаз» соответственно, данные за год – ГПО «Белэнерго» и ГПО «Белтопгаз» в Минэнерго.

⁷ С приложением пояснительной записки о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о формировании и использовании чистой прибыли
за январь—_____ 20__ г.

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 1-прибыль
областные энергоснабжающие организации, республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция», входящие в состав ГПО «Белэнерго» (за исключением филиалов, находящихся на самостоятельном балансе)	ГПО «Белэнерго»	27-го числа после отчетного периода (1 апреля – уточненные данные за год)	Периодичность представления
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (за исключением	ГПО «Белтопгаз»		квартальная

филиалов, находящихся на самостоятельном балансе)			
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе организаций)	Министерству	1-го числа второго месяца	
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе организаций)	энергетики	после отчетного периода	
		(5 апреля – уточненные	
		данные за год)	

Наименование отчитывающейся организации

Раздел I. Отчет о формировании и использовании чистой прибыли

Таблица 1

тыс. рублей

Наименование показателей	Номер строки	За период с начала года
А	Б	1
Прибыль, убыток (–) от реализации товаров, продукции, работ, услуг – всего	0100	
в том числе:		
от реализации энергии, газа	0110	
от реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг	0120	
Прочие доходы по текущей деятельности	0200	
из них:		
средства, полученные при распределении	0210	
доходы, связанные с конверсией и реализацией валюты	0220	
Прочие расходы по текущей деятельности	0300	
в том числе:		
средства, перечисленные при распределении	0310	
расходы на потребление (за исключением ссуд и займов, выдаваемых работникам, в том числе на строительство жилья)	0320	
в том числе:		
расходы на потребление, включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0321	
расходы на потребление, не включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0322	
другие прочие расходы по текущей деятельности, включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0330	
из них:		
отчисления на социальные нужды, обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, учитываемые в составе расходов по прочей текущей деятельности	0331	

оказание финансовой помощи спортивным организациям в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 15 апреля 2013 г. № 191 «Об оказании поддержки организациям физической культуры и спорта»	0332	
расходы, связанные с конверсией и реализацией валюты	0333	
иные расходы (расшифровать)	0334	
другие прочие расходы по текущей деятельности, не включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0340	
из них: уплата отчислений (членских взносов) в связи с вхождением в состав государственных объединений, членством в объединениях (ассоциациях, союзах)	0341	
оказание безвозмездной (спонсорской) помощи в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 1 июля 2005 г. № 300 «О безвозмездной (спонсорской) помощи»:	0342	
организациям физической культуры и спорта	03421	
иным организациям	03422	
амортизация по объектам основных средств, находящимся в простое продолжительностью свыше трех месяцев, в том числе в связи с проведением ремонта, в простое, вызванном полной остановкой производства продукции (работ, услуг), а также при нахождении в запасе	0343	
расходы, связанные с разработкой (корректировкой) схем газо- и энергоснабжения	0344	
Прибыль, убыток (–) от текущей деятельности (стр. 0100 + стр. 0200 – стр. 0300)	0400	
Доходы по финансовой деятельности	0500	
в том числе: положительные курсовые разницы, возникающие от пересчета активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте	0510	
положительные суммовые разницы, возникающие при погашении дебиторской или кредиторской задолженности	0520	
возмещение процентов по инвестиционным кредитам:	0530	
из бюджета	0531	
из внебюджетного централизованного инвестиционного фонда Министерства энергетики	0532	
из других источников	0533	
прочие доходы по финансовой деятельности	0540	
Расходы по финансовой деятельности	0600	
в том числе: проценты по кредитам, привлеченным для пополнения оборотных средств	0610	
проценты по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов (за исключением процентов по кредитам, займам, отнесенным на стоимость инвестиционных активов)	0620	
отрицательные курсовые разницы, возникающие от пересчета активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте	0630	
отрицательные суммовые разницы, возникающие при погашении дебиторской или кредиторской задолженности	0640	
лизинговые платежи	0650	
прочие расходы по финансовой деятельности	0660	

Доходы по инвестиционной деятельности	0700	
в том числе:		
доходы, связанные с выбытием инвестиционных активов и безвозмездно полученные инвестиционные активы	0710	
возмещение процентов по инвестиционным кредитам:	0720	
из бюджета	0721	
из внебюджетного централизованного инвестиционного фонда Министерства энергетики	0722	
из других источников	0723	
прочие доходы по инвестиционной деятельности	0730	
Расходы по инвестиционной деятельности	0800	
в том числе:		
расходы на проведение демонтажных работ	0810	
расходы на проведение консервации основных средств	0820	
безвозмездная передача инвестиционных активов	0830	
прочие расходы по инвестиционной деятельности	0840	
Прибыль, убыток (–) от инвестиционной и финансовой деятельности (стр. 0500 – стр. 0600 + стр. 0700 – стр. 0800)	0900	
Налоги, сборы и платежи из прибыли	1000	
в том числе:		
налог на прибыль	1010	
прочие налоги и сборы, исчисляемые из прибыли (дохода)	1020	
из них отчисления во внебюджетный централизованный инвестиционный фонд Министерства энергетики	1021	
Изменение отложенных налоговых активов и обязательств	1100	
Чистая прибыль, убыток (–) (стр. 0400 + стр. 0900 – стр. 1000 + стр. 1100)	1200	
Направления расходования (по данным бухгалтерского и (или) аналитического учета):		
сумма отчислений части прибыли государственных унитарных предприятий в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 28 декабря 2005 г. № 637 «О порядке исчисления в бюджет части прибыли государственных унитарных предприятий, государственных объединений, являющихся коммерческими организациями, а также доходов от находящихся в республиканской и коммунальной собственности акций (долей в уставных фондах) хозяйственных обществ и об образовании государственного целевого бюджетного фонда национального развития»	1210	
формирование резервных фондов	1220	
приобретение и создание основных средств, включая строительство, реконструкцию, модернизацию и другие работы капитального характера (за вычетом других источников финансирования)	1230	
предоставление ссуд и займов, выдаваемых работникам, в том числе на строительство жилья	1240	
погашение основного долга по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов (за вычетом других источников финансирования)	1250	
погашение процентов по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов и относимых на стоимость основных средств	1260	
другие расходы	1270	

остаток средств на текущую деятельность (стр. 1200 – сумма строк с 1210 по 1270)	1280	
--	------	--

Раздел II. Отчет о расходовании средств на потребление

Таблица 2

тыс. рублей

Наименование показателей	Номер строки	Всего за период с начала года	Из них	
			относимые на основной вид деятельности	за счет прибыли от прочих видов деятельности
А	Б	1	2	3
Расходы на потребление – всего	1000			
в том числе:				
Выплаты персоналу, включая оплату труда и стимулирующие и компенсирующие выплаты	1100			
в том числе:				
оплата дополнительных и социальных отпусков, единовременная выплата материальной помощи на оздоровление	1110			
выплаты, предусмотренные коллективным договором, включаемые в фонд заработной платы	1120			
из них:				
выплата вознаграждения к профессиональному празднику	1121			
материальная помощь на закупку сельскохозяйственной продукции	1122			
Ссуды и займы, выдаваемые работникам, в том числе на строительство жилья в соответствии с законодательством	1200			
Вознаграждение по итогам работы за год	1300			
Расходы, связанные с финансированием образованных структурных подразделений, деятельность которых направлена на обслуживание основного производства и (или) содержание подсобных хозяйств	1400			
в том числе:				

объекты жилищного фонда	1401			
общежития	1402			
оздоровительные учреждения и физкультурно-оздоровительные комплексы, физкультурно- оздоровительные центры	1403			
детские оздоровительные лагеря	1404			
объекты общепита	1405			
другие	1406			
Расходы социального характера (не связанные с созданием нового имущества), в том числе на осуществление спортивных, оздоровительных мероприятий и иных мероприятий культурно- просветительского характера	1500			
в том числе:				
расходы на оздоровление детей и работников организации	1501			
расходы на реализацию отраслевого тарифного соглашения по отраслевому профсоюзу	1502			
материальная помощь в связи с чрезвычайными событиями	1503			
материальная помощь на строительство или приобретение жилья, предоставляемые работникам организации, нуждающимся в улучшении жилищных условий	1504			
другие выплаты, предусмотренные коллективным договором, не включаемые в фонд заработной платы	1505			
выплаты социального характера неработающим пенсионерам	1506			
отчисления на страхование дополнительных пенсий и другие виды добровольного страхования социального характера	1507			
из них:				
страхование медицинских расходов	15071			
прочие расходы	1508			
из них				
расходы социального характера, связанные с выплатой единовременной материальной помощи в связи с потерей кормильца (либо утратой профессиональной	15081			

трудоспособности) в результате несчастного случая на производстве или профессионального заболевания				
---	--	--	--	--

Примечание. Данные отчета в тысячах рублей заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель
организации _____
(подпись) _____
(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственное
за составление
отчетности _____
(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной п

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезно отпущенной
электрической и тепловой энергии
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 1-облэнерго
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго) (разделы I–IV)	ГПО «Белэнерго»	26-го числа после отчетного периода;	Периодичность представления

республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (далее – РУП «БелАЭС») (разделы V–VI)		1 апреля (за год – уточненные данные)	месячная
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП- облэнерго, РУП «БелАЭС»)	Министерству энергетики	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)	

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I
СЕБЕСТОИМОСТЬ И ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВАЛОВОЙ
И ПОЛЕЗНО ОТПУЩЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	в том числе	
				электроэнергия	теплоэнергия
А	Б	В	1	2	3
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.			
затраты на покупную энергию	012	тыс. руб.			
затраты топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) на хозяйственные нужды со стороны	013	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	014	тыс. руб.			
затраты на транспортировку тепловой энергии по сетям других юридических лиц	015	тыс. руб.		х	
налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость (далее – НДС) по освобождаемым оборотам	016	тыс. руб.			
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.			
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.			
в том числе:					

страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.			
экологический налог	053	тыс. руб.			
земельный налог	054	тыс. руб.			
налог на недвижимость	055	тыс. руб.			
другие затраты	056	тыс. руб.			
Всего себестоимость валового отпуска энергии	060	тыс. руб.			
в том числе:					
переменные затраты	061	тыс. руб.			
из них топливно-энергетическая составляющая	0611	тыс. руб.			
условно-постоянные затраты	062	тыс. руб.			
Валовой отпуск энергии в натуральном выражении	070	млн. кВт·ч тыс. Гкал	х		
Себестоимость 1 ед. валового отпуска	071	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	072	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Себестоимость полезного отпуска энергии	080	тыс. руб.			
Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии	090	тыс. руб.			
материальные затраты – всего	091	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	0911	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	0912	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	092	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	093	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	094	тыс. руб.			
прочие затраты – всего	095	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0951	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	0952	тыс. руб.			
экологический налог	0953	тыс. руб.			
земельный налог	0954	тыс. руб.			
налог на недвижимость	0955	тыс. руб.			

целевые отчисления по энергетическому надзору	0956	тыс. руб.			
другие затраты	0957	тыс. руб.			
Всего затраты на полезно отпущенную энергию	100	тыс. руб.			
Всего затрат на 1 ед. полезно отпущенной энергии	101	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	102	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Полезный отпуск энергии в натуральном выражении – всего	110	млн. кВт·ч тыс. Гкал	х		
потребителям (абонентам)	111	млн. кВт·ч тыс. Гкал	х		
на рынок перетоков	112	млн. кВт·ч	х		х
Выручка от отпуска энергии (без НДС)	120	тыс. руб.			
в том числе:					
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	121	тыс. руб.			
выручка от отпуска энергии (без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку)	122	тыс. руб.			
потребителям (абонентам)	1221	тыс. руб.			
на рынок перетоков	1222	тыс. руб.			
Средний тариф на энергию, отпускаемую потребителям (абонентам)	130	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	131	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков	132	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		х
	133	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал			
Прибыль (убыток) от отпуска энергии (стр. 122 – стр. 100)	140	тыс. руб.			
Рентабельность (стр. 140 / стр. 100)	141	%			
Курс валюты расчета	150	руб./валюта расчета		х	х

РАЗДЕЛ II ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Таблица 2

тыс. рублей

		Всего	В том числе
--	--	-------	-------------

Наименование показателей	Номер строки		электрическая и тепловая энергия, отпускаемая потребителям в Республике Беларусь	экспорт электрической энергии	услуги по осуществлению межгосударственной передачи (далее – МГП) электрической энергии	услуги по передаче и распределению электрической энергии (технологическое обеспечение исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии)	услуги по распределению электрической энергии
А	Б	1	2	3	4	5	6
Выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) за вычетом налогов и сборов, включаемых в выручку, – всего	10						
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	20						
Валовая прибыль	30						
Управленческие расходы	40						
Расходы на реализацию	50						
Затраты – всего (с управленческими расходами и расходами на реализацию)	60						
Прибыль (+), убыток (–) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	70						
Средства по распределению полученные (+), переданные (–)	80			х	х	х	

РАЗДЕЛ III
СТОИМОСТЬ ТОПЛИВА

Таблица 3

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Мазут			
Расход натурального топлива	011	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	012	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	013		
Цена 1 т натурального топлива	014	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	015	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	016	тыс. руб.	
Газ природный			
Расход натурального топлива	021	млн. куб. м	
Расход условного топлива	022	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	023		
Цена 1 т натурального топлива	024	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	025	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	026	тыс. руб.	
Газ попутный			
Расход натурального топлива	031	млн. куб. м	
Расход условного топлива	032	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	033		
Цена 1 т натурального топлива	034	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	035	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	036	тыс. руб.	
Печное топливо			
Расход натурального топлива	041	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	042	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	043		
Цена 1 т натурального топлива	044	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	045	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	046	тыс. руб.	
Дизельное топливо			
Расход натурального топлива	051	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	052	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	053		
Цена 1 т натурального топлива	054	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	055	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	056	тыс. руб.	
Древесное топливо			
Расход натурального топлива	061	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	062	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	063		

Цена 1 т натурального топлива	064	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	065	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	066	тыс. руб.	
Торф фрезерный			
Расход натурального топлива	071	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	072	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	073		
Цена 1 т натурального топлива	074	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	075	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	076	тыс. руб.	
Дробленые торфобрикеты			
Расход натурального топлива	081	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	082	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	083		
Цена 1 т натурального топлива	084	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	085	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	086	тыс. руб.	
Торфодревесное топливо			
Расход натурального топлива	091	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	092	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	093		
Цена 1 т натурального топлива	094	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	095	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	096	тыс. руб.	
Лигнин			
Расход натурального топлива	101	тыс. т н.т.	
Расход условного топлива	102	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	103		
Цена 1 т натурального топлива	104	руб./т н.т.	
Цена 1 т условного топлива	105	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	106	тыс. руб.	
Биогаз			
Расход натурального топлива	111	млн. куб. м	
Расход условного топлива	112	тыс. т у.т.	
Переводной коэффициент	113		
Цена 1 т натурального топлива	114	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	115	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	116	тыс. руб.	
Итого прочие виды топлива			
Расход условного топлива	121	тыс. т у.т.	
Затраты на топливо	122	тыс. руб.	
Цена 1 т условного топлива	123	руб./т у.т.	

Всего топлива			
Расход условного топлива	131	тыс. т у.т.	
Цена 1 т условного топлива	132	руб./т у.т.	
Затраты на топливо	133	тыс. руб.	
Расход условного топлива			
На электроэнергию	141	тыс. т у.т.	
в том числе:			
для целей экспорта	1411	тыс. т у.т.	
используемую при оказании услуг по осуществлению МГП электрической энергии	1412	тыс. т у.т.	
используемую электробойлерными установками	1413	тыс. т у.т.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*	1414	тыс. т у.т.	
используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии	1415	тыс. т у.т.	
относимую на валовый отпуск электроэнергии	1416	тыс. т у.т.	
На теплоэнергию	142	тыс. т у.т.	
Затраты на топливо			
На электроэнергию	151	тыс. руб.	
в том числе:			
для целей экспорта	1511	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по осуществлению МГП электрической энергии	1512	тыс. руб.	
используемую электробойлерными установками	1513	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*	1514	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии	1515	тыс. руб.	
относимую на валовый отпуск электроэнергии	1516	тыс. руб.	
На теплоэнергию	152	тыс. руб.	
Цена 1 т условного топлива			
На электроэнергию	161	руб.	
На теплоэнергию	162	руб.	
Справочно:			
Стоимость топлива, относимая на валовый отпуск энергии потребителям в Республике Беларусь	170	тыс. руб.	
на электроэнергию (строка 1516)	171	тыс. руб.	
на теплоэнергию (сумма строк 1513, 152)	172	тыс. руб.	

* Отражаются затраты, связанные с оказанием услуг по технологическому обеспечению исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии.

РАЗДЕЛ IV ЗАТРАТЫ НА ПОКУПНУЮ ЭНЕРГИЮ

Таблица 4

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Объем покупной электроэнергии на рынке перетоков	011	млн. кВт·ч	
Тариф на покупную электроэнергию на рынке перетоков	012	коп./кВт·ч	
	013	валюта расчета/кВт·ч	
Стоимость электроэнергии, покупаемой на рынке перетоков	014	тыс. руб.	
Комиссионные расходы на покупку электроэнергии на рынке перетоков	020	тыс. руб.	
Затраты на покупку электроэнергии на рынке перетоков, всего (сумма строк 014, 020)	030	тыс. руб.	
в том числе на электроэнергию:			
используемую при оказании услуг по осуществлению МГП электрической энергии	031	тыс. руб.	
используемую электробойлерными установками	032	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии*	033	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по распределению электрической энергии	034	тыс. руб.	
относимую на валовый отпуск электроэнергии**	035	тыс. руб.	
Объем покупной электроэнергии от блок-станций	041	млн. кВт·ч	
Тариф на покупную электроэнергию от блок-станций	042	коп./кВт·ч	
	043	валюта расчета/кВт·ч	
Затраты на покупную электроэнергию от блок-станций	044	тыс. руб.	
из них:			
затраты на покупную электроэнергию от установок по использованию возобновляемых источников энергии	0441	тыс. руб.	
Тариф на покупную электроэнергию от установок по использованию возобновляемых источников энергии	0442	коп./кВт·ч	
	0443	валюта расчета/кВт·ч	
Объем электроэнергии, полученной от обслуживающих производств и хозяйств	051	млн. кВт·ч	
Тариф на электроэнергию, полученную от обслуживающих производств и хозяйств	052	коп./кВт·ч	
	053	валюта расчета/кВт·ч	
Затраты на электроэнергию, полученную от обслуживающих производств и хозяйств	054	тыс. руб.	
Объем покупной электроэнергии	061	млн. кВт·ч	
Затраты на покупную электроэнергию, всего (сумма строк 030, 044, 054)	062	тыс. руб.	
Объем покупной теплоэнергии	071	тыс. Гкал	
Тариф на покупную теплоэнергию	072	руб./Гкал	

	073	валюта расчета/ Гкал	
Затраты на покупную теплоэнергию	074	тыс. руб.	
Затраты на покупную энергию, всего (сумма строк 062, 074)	080	тыс. руб.	
Затраты на покупную энергию, относимые на валовый отпуск энергии потребителям в Республике Беларусь, всего	090	тыс. руб.	
в том числе относимые на стоимость: электрической энергии (сумма строк 035, 044, 054)	091	тыс. руб.	
тепловой энергии (сумма строк 032, 074)	092	тыс. руб.	

* Отражаются затраты, связанные с оказанием услуг по технологическому обеспечению исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии.

** По ГПО «Белэнерго» отражаются затраты без учета стоимости электрической энергии, отпускаемой энергоизбыточными РУП-облэнерго на рынок перетоков.

РАЗДЕЛ V

СЕБЕСТОИМОСТЬ И ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТПУСКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ РУП «БЕЛАЭС»

Таблица 5

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	в том числе	
				электроэнергия	теплоэнергия
А	Б	В	1	2	3
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.			
затраты ТЭР на производственные и хозяйственные нужды со стороны	012	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	013	тыс. руб.			
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.			
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.			

экологический налог	053	тыс. руб.			
земельный налог	054	тыс. руб.			
налог на недвижимость	055	тыс. руб.			
отчисления в фонд вывода Белорусской АЭС (далее – АЭС) из эксплуатации	056	тыс. руб.			
отчисления в фонд финансирования работ по поддержанию и повышению безопасности АЭС	057	тыс. руб.			
другие затраты	058	тыс. руб.			
Всего себестоимость валового отпуска энергии	060	тыс. руб.			
в том числе:					
переменные затраты	061	тыс. руб.			
из них топливно-энергетическая составляющая	0611	тыс. руб.			
условно-постоянные затраты	062	тыс. руб.			
Валовый отпуск энергии в натуральном выражении	070	млн. кВт·ч тыс. Гкал	х		
Себестоимость 1 ед. валового отпуска	071	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	072	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Себестоимость электроэнергии, отпущенной на рынок перетоков, полезного отпуска теплоэнергии	080	тыс. руб.			
Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии	090	тыс. руб.			
материальные затраты – всего	091	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	0911	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	0912	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	092	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	093	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	094	тыс. руб.			
прочие затраты – всего	095	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0951	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	0952	тыс. руб.			
экологический налог	0953	тыс. руб.			

земельный налог	0954	тыс. руб.			
налог на недвижимость	0955	тыс. руб.			
другие затраты	0956	тыс. руб.			
Всего затраты на электроэнергию, отпущенную на рынок перетоков, полезно отпущенную теплоэнергию	100	тыс. руб.			
Всего затрат на 1 ед. электроэнергии, отпущенной на рынок перетоков, полезно отпущенной теплоэнергии	101	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	102	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Отпуск электроэнергии на рынок перетоков, полезный отпуск теплоэнергии в натуральном выражении – всего	110	млн. кВт·ч тыс. Гкал	х		
Выручка от отпуска энергии (без НДС)	120	тыс. руб.			
в том числе:					
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	121	тыс. руб.			
выручка от отпуска энергии (без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку)	122	тыс. руб.			
Средний тариф на энергию	130	коп./кВт·ч руб./Гкал	х		
	131	валюта расчета/кВт·ч валюта расчета/Гкал	х		
Прибыль (убыток) от отпуска энергии (стр. 122 – стр. 100)	140	тыс. руб.			
Рентабельность (стр. 140 / стр. 100)	141	%			
Курс валюты расчета	150	руб./валюта расчета		х	х

РАЗДЕЛ VI ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РУП «БЕЛАЭС»

Таблица 6

тыс. рублей

Наименование показателей	Номер строки	Всего	В том числе		
			электрическая энергия	тепловая энергия	другие виды деятельности
А	Б	1	2	3	4
Выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) за вычетом налогов и сборов, включаемых в выручку, – всего	10				
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	20				
Валовая прибыль	30				

Управленческие расходы	40				
Расходы на реализацию	50				
Затраты – всего (с управленческими расходами и расходами на реализацию)	60				
Прибыль (+), убыток (–) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	70				

Примечание. Данные отчета в тысячах рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./Гкал и коп./кВт·ч – с двумя знаками после запятой.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственное
за составление
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

о затратах на производство, передачу и распределение энергии

за январь— ____ 20__ г.

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 2-смета
	ГПО «Белэнерго»		

областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)		2-го числа второго месяца после отчетного периода (1 апреля – уточненные данные за год)	Периодичность представления
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Министерству энергетики	6-го числа второго месяца после отчетного периода (5 апреля – уточненные данные за год)	квартальная

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I
ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электроэнергия для потребителей в Республике Беларусь***, в том числе			Электроэнергия для целей экспорта
			производство (графа 2 раздела I.1)	передача (графа 2 раздела I.2)	распределение (графа 2 раздела I.3)	
А	Б	В	1	2	3	4
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.				
в том числе:						
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.		х	х	
затраты топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) на хозяйственные нужды со стороны	012	тыс. руб.				
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	013	тыс. руб.				
налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость (далее – НДС) по освобождаемым оборотам	014	тыс. руб.				
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.				
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.				

Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.				
Прочие затраты, всего	050	тыс. руб.				
в том числе:						
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.				
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.				
экологический налог	053	тыс. руб.				
земельный налог	054	тыс. руб.				
налог на недвижимость	055	тыс. руб.				
другие затраты	056	тыс. руб.				
Затраты на покупную энергию	060	тыс. руб.				
Всего себестоимость валового отпуска электрической энергии	070	тыс. руб.				
условно-постоянные затраты	071	тыс. руб.				
переменные затраты	072	тыс. руб.				
Всего себестоимость валового отпуска единицы электроэнергии	080	коп./кВт·ч				
	081	валюта расчета/кВт·ч				
Себестоимость полезного отпуска электрической энергии*	090	тыс. руб.				
Управленческие расходы	100	тыс. руб.				
ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	110	тыс. руб.				
Всего затрат на единицу электроэнергии	111	коп./кВт·ч				
	112	валюта расчета/кВт·ч				
Справочно:						
Отпуск электроэнергии**	120	млн. кВт·ч				
Полезный отпуск электроэнергии	121	млн. кВт·ч				

* Определяется: для граф 1–3 – путем умножения значений строки 070 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска электрической энергии, рассчитываемое как отношение данных по графе 2 по строке 080 «Себестоимость полезного отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго к данным по графе 2 по строке 060 «Всего себестоимость валового отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго, для графы 4 – значения равны строке 070.

** По графе 1 – отпуск с шин, по графе 2 – отпуск в распределительную сеть, по графе 3 – валовый отпуск электроэнергии без учета отпуска электрической энергии на рынок перетоков, по графе 4 – полезный отпуск электроэнергии.

*** Сумма значений граф 1–3 по строкам 011–072, 090–110 должна быть равна значениям по соответствующим строкам графы 2 раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

РАЗДЕЛ II ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 2

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Затраты*** на:	
			производство (раздел II.1)	передачу и распределение
А	Б	В	1	2
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.		
в том числе:				
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.		х
затраты на покупную электрическую энергию	012	тыс. руб.		х
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	013	тыс. руб.		
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	014	тыс. руб.		
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	015	тыс. руб.	х	
затраты на транспортировку тепловой энергии по сетям других юридических лиц	016	тыс. руб.	х	
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.		
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.		
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.		
в том числе:				
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.		
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.		
экологический налог	053	тыс. руб.		

земельный налог	054	тыс. руб.		
налог на недвижимость	055	тыс. руб.		
другие затраты	056	тыс. руб.		
Затраты на покупную тепловую энергию	060	тыс. руб.		
Всего себестоимость тепловой энергии	070	тыс. руб.		
условно-постоянные затраты	071	тыс. руб.		х
переменные затраты	072	тыс. руб.		х
Всего себестоимость единицы теплоэнергии	080	руб./Гкал		
	081	валюта расчета/Гкал		
Себестоимость полезного отпуска тепловой энергии*	090	тыс. руб.		
Управленческие расходы	100	тыс. руб.		
ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	110	тыс. руб.		
Всего затрат на единицу тепловой энергии	111	руб./Гкал		
	112	валюта расчета/Гкал		
Справочно:				
Отпуск теплоэнергии**	120	тыс. Гкал		
Полезный отпуск тепловой энергии	130	тыс. Гкал		

* Значения определяются путем умножения значений строки 070 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска электрической энергии, рассчитываемое как отношение данных по графе 3 по строке 080 «Себестоимость полезного отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго к данным по графе 3 по строке 060 «Всего себестоимость валового отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

** По графе 2 – валовый отпуск, по графе 1 – отпуск с коллекторов.

*** Сумма значений граф 1–2 по строкам 011–072, 090–110 должна быть равна значениям по соответствующим строкам графы 3 раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

РАЗДЕЛ III УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

Таблица 3

тыс. рублей

Наименование показателей	Номер строки	Управленческие расходы по производству, передаче и распределению энергии (без затрат на сбыт энергии и услуг по оперативно-	Затраты на сбыт энергии	Всего управленческие расходы (гр. 1 + гр. 2), в том числе			Расходы, относимые на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике
				производство	передача	распределение	

		диспетчерскому управлению в электроэнергетике)					
А	Б	1	2	3	4	5	6
Материальные затраты	010						
в том числе:							
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	012						
затраты на эксплуатационно- ремонтное обслуживание	013						
Затраты на оплату труда	020						
Отчисления на социальные нужды	030						
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040						
Прочие затраты	050						
из них:							
целевые отчисления по энергетическому надзору	051						
Всего затрат	060						
в том числе относимых на:							
полезный отпуск электроэнергии	061						x
полезный отпуск теплоэнергии	062						x
услуги по передаче и распределению электроэнергии	063		x	x			x
услуги по распределению электроэнергии	064		x	x	x		x
услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике	065	x	x	x	x	x	
отпуск электроэнергии для целей экспорта	066		x			x	x
услуги по осуществлению межгосударственной передачи (далее –	067		x	x		x	x

МГП) электроэнергии							
------------------------	--	--	--	--	--	--	--

РАЗДЕЛ I.1. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 4

[illegible]

ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	100	тыс. руб.										
Справочно:												
Отпуск электроэнергии с шин	110	млн. кВт·ч										
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	120	г/кВт·ч		х	х	х	х	х	х	х	х	х

* Определяется: для граф 2–6 – путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска, рассчитываемое как отношение данных по графе 2 по строке 080 «Себестоимость полезного отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго к данным по графе 2 по строке 060 «Всего себестоимость валового отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго, для граф 7–14 значения указываются на уровне значений по строке 060.

** Отражаются затраты, связанные с оказанием услуг по технологическому обеспечению исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии для граф 7–9 значения указываются на уровне значений по строке 060.

РАЗДЕЛ I.2. ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица 5

Наименование показателей	Номер строк и	Единица измерения	Всего затрат на передачу электроэнергии	Из графы 1 затраты на передачу электроэнергии				Всего затраты на услуги по передаче и распределе нию электроэнерг ии (гр. 4 разд.I.2+ гр. 4 разд. I.3)
				отпускаемой для потребите лей в Республике Беларусь	отпускаем ой для целей экспорта	в рамках оказания услуг по передаче и распределе нию электроэнергии и**	в рамках оказан ия услуг МГП	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.						
в том числе: затраты ТЭР на хозяйственн ые нужды со стороны	011	тыс. руб.						
затраты на эксплуатаци онно-ремонтное обслуживание	012	тыс. руб.						
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.						
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.						
Амортизация основных средств	040	тыс. руб.						

и нематериальных активов								
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.						
в том числе: отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.						
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.						
экологический налог	053	тыс. руб.						
земельный налог	054	тыс. руб.						
налог на недвижимост ь	055	тыс. руб.						
другие затраты	056	тыс. руб.						
Всего условно-постоянные затраты, относимые на себестоимость передачи электрической энергии	060	тыс. руб.						
Всего условно-постоянные затраты, относимые на себестоимость передачи единицы электроэнергии	070	коп./кВт·ч						
	071	валюта расчета/кВт·ч						
Условно-постоянные затраты, относимые на себестоимость передачи полезно отпущенной электрической энергии*	080	тыс. руб.						
Управленческие расходы	090	тыс. руб.						

УСЛОВНО-ПОСТОЯННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	100	тыс. руб.						
УСЛОВНО-ПОСТОЯННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЕДИНИЦЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	110	коп./кВт·ч						
	111	валюта расчета/кВт·ч						
Затраты на технологический расход (потери) в электросетях при передаче электроэнергии	120	тыс. руб.	х	х				
ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	130	тыс. руб.	х	х				
Итого затраты на передачу единицы электроэнергии	140	коп./кВт·ч	х	х				
	141	валюта расчета/кВт·ч	х	х				
Объем передачи электроэнергии	150	млн. кВт·ч						
Технологический расход (потери) в электросетях при передаче электроэнергии	160	млн. кВт·ч						

* Определяется: для графы 2 – путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска электрической энергии, рассчитываемое как отношение данных по графе 2 по строке 080 «Себестоимость полезного отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго к данным по графе 2 по строке 060 «Всего себестоимость валового отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго, для граф 3–6 значения указываются на уровне значений по строке 060.

** Отражаются затраты, связанные с оказанием услуг по технологическому обеспечению исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии.

РАЗДЕЛ I.3. ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица 6

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего затрат на распределение электроэнергии	Из графы 1 затраты на распределение электроэнергии			
				отпускаемой для потребителей	в рамках оказания услуг по распределению	в рамках оказания услуг по передаче и распределению	при транзитном перетоке

				в Республике Беларусь	ию электроэнергии	ю электроэнергии**	
А	Б	В	1	2	3	4	5
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.					
в том числе: затраты ТЭР на хозяйственны е нужды со стороны	011	тыс. руб.					
затраты на эксплуатацион но-ремонтное обслуживание	012	тыс. руб.					
налоговые вычеты по НДС по освобождаем ым оборотам	013	тыс. руб.					
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.					
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.					
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.					
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.					
в том числе: отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональ ных заболеваний	051	тыс. руб.					
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.					
экологический налог	053	тыс. руб.					
земельный налог	054	тыс. руб.					
налог на недвижимость	055	тыс. руб.					
другие затраты	056	тыс. руб.					
Всего условно- постоянные затраты,	060	тыс. руб.					

относимые на себестоимость распределения электрической энергии							
Всего условно-постоянные затраты, относимые на себестоимость распределения единицы электроэнергии	070	коп./кВт·ч					
	071	валюта расчета/кВт·ч					
Условно-постоянные затраты, относимые на себестоимость распределения полезно отпущенной электроэнергии*	080	тыс. руб.					
Управленческие расходы	090	тыс. руб.					
УСЛОВНО-ПОСТОЯННЫЕ ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	100	тыс. руб.					
УСЛОВНО-ПОСТОЯННЫЕ ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЕДИНИЦЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	110	коп./кВт·ч					
	111	валюта расчета/кВт·ч					
Затраты на технологический расход (потери) в электросетях при распределении электроэнергии	120	тыс. руб.	x	x			x
ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	130	тыс. руб.	x	x			x
ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЕДИНИЦЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	140	коп./кВт·ч	x	x			x
	141	валюта расчета/кВт·ч	x	x			x
Объем распределения электроэнергии	150	млн. кВт·ч					
Технологический расход (потери) в электросетях при	160	млн. кВт·ч					x

в том числе: отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.												
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.												
экологический налог	053	тыс. руб.												
земельный налог	054	тыс. руб.												
налог на недвижимость	055	тыс. руб.												
другие затраты	056	тыс. руб.												
Всего себестоимость производства тепловой энергии	060	тыс. руб.												
условно-постоянные затраты	061	тыс. руб.												
переменные затраты	062	тыс. руб.												
Всего себестоимость производства единицы теплоэнергии	070	руб./Гкал												
	071	валюта расчета/Г кал												
Себестоимость распределения тепловой энергии, относимая на полезный отпуск теплоэнергии*	080	тыс. руб.												
Управленческие расходы	090	тыс. руб.												
ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛ ОВОЙ ЭНЕРГИИ	100	тыс. руб.												
Справочно: Отпуск теплоэнергии с коллекторов	110	тыс. Гкал												
Удельный расход топлива на отпуск теплоэнергии	120	кг/Гкал												

* Определяется путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска тепловой энергии, рассчитываемое как отношение данных по графе 3 по строке 080 «Себестоимость полезного отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго к данным по графе 3 по строке 060 «Всего себестоимость валового отпуска энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

** Избыточные РУП-облэнерго по графе 6 отражают в том числе затраты на производство электрической энергии, используемой электробойлерными установками, указанные в графе 14 раздела I.1.

**РАЗДЕЛ IV. ЗАТРАТЫ НА ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

Таблица 8

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Затраты на оперативно-диспетчерское управление, осуществляемое центральными диспетчерскими службами	Затраты на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике
А	Б	В	1	2
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.		
в том числе:				
затраты на ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	011	тыс. руб.		
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	012	тыс. руб.		
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.		
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.		
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.		
в том числе:				
отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.		
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.		
экологический налог	053	тыс. руб.		
земельный налог	054	тыс. руб.		
налог на недвижимость	055	тыс. руб.		
другие затраты	056	тыс. руб.		
Всего затраты на оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, относимые на себестоимость	060	тыс. руб.		
Управленческие расходы	070	тыс. руб.		
ЗАТРАТЫ НА ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ	080	тыс. руб.		
Суммарная установленная мощность электростанций энергоснабжающих организаций и блок-станций, в том числе	090	МВт		
суммарная установленная мощность энергоснабжающих организаций	091	МВт		х

суммарная установленная мощность блок-станций	092	МВт		
Затраты на оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на 1 МВт (в месяц)	100	руб./МВт		
	110	валюта расчета/МВт		

Примечание. Данные отчета в тыс. рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./Гкал, коп./кВт·ч, руб./МВт – с двумя знаками после запятой, в млн. кВт·ч, тыс. Гкал, МВт – с тремя знаками после запятой.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

БАЛАНС
электрической и тепловой энергии
за январь— ____ 20__ г.

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (далее – РУП «БелАЭС»)	ГПО «Белэнерго»	9-го числа после отчетного периода
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	10-го числа после отчетного периода
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго и РУП «БелАЭС»)	Министерству энергетики	15-го числа после отчетного периода

Периодичность представления
месячная

Наименование отчитывающейся организации

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО РУП-ОБЛЭНЕРГО, РУП «БЕЛАЭС»

Таблица

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», всего	010	млн. кВт·ч	
в том числе:			
атомной электростанцией (далее – АЭС)	011	млн. кВт·ч	
тепловыми электростанциями (далее – ТЭС)	012	млн. кВт·ч	
установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	013	млн. кВт·ч	
Расход электрической энергии на собственные нужды, всего	020	млн. кВт·ч	
в том числе:			
на производство электрической энергии АЭС	021	млн. кВт·ч	
	022	%	
на производство электрической энергии по ТЭС	023	млн. кВт·ч	
	024	%	
	025	млн. кВт·ч	

на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	026	%	
на производство тепловой энергии	027	млн. кВт·ч	
	028	кВт·ч/Гкал	
Отпуск электрической энергии с шин, всего	030	млн. кВт·ч	
в том числе:			
АЭС	031	млн. кВт·ч	
ТЭС	032	млн. кВт·ч	
установками по использованию ВИЭ	033	млн. кВт·ч	
Производство электроэнергии блок-станциями, всего	040	млн. кВт·ч	
в том числе:			
установками по использованию ВИЭ	041	млн. кВт·ч	
установками по использованию невозобновляемых источников энергии	042	млн. кВт·ч	
Организация перетока электрической энергии, полученной от блок-станций	050	млн. кВт·ч	
в том числе:			
от установок по использованию ВИЭ	051	млн. кВт·ч	
от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	052	млн. кВт·ч	
в том числе из строки 050:			
при оказании услуг по распределению электрической энергии, всего	0501	млн. кВт·ч	
в том числе:			
владельцам блок-станций, осуществляющим распределение электроэнергии для своих объектов	05011	млн. кВт·ч	
организациям жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющим продажу электроэнергии потребителям	05012	млн. кВт·ч	
при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии	0502	млн. кВт·ч	
при транзитном перетоке	0503	млн. кВт·ч	
Покупная электрическая энергия, всего	060	млн. кВт·ч	
из нее:			
от АЭС	061	млн. кВт·ч	
от блок-станций, всего	062	млн. кВт·ч	
в том числе:			
от установок по использованию ВИЭ	0621	млн. кВт·ч	
от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	0622	млн. кВт·ч	
на рынке перетоков	063	млн. кВт·ч	
Литовская Республика*	0631	млн. кВт·ч	
Российская Федерация*	0632	млн. кВт·ч	
Украина*	0633	млн. кВт·ч	
Латвийская Республика*	0634	млн. кВт·ч	

Эстонская Республика*	0635	млн. кВт·ч	
электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	064	млн. кВт·ч	
Отпуск электрической энергии в сеть	070	млн. кВт·ч	
Отпуск в сеть для собственного потребления	071	млн. кВт·ч	
Потери в электросетях	080	млн. кВт·ч	
	081	%	
Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы	090	млн. кВт·ч	
из него			
используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	091	млн. кВт·ч	
Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	100	млн. кВт·ч	
Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	110	млн. кВт·ч	
Валовый отпуск электрической энергии	120	млн. кВт·ч	
Отпуск электрической энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	130	млн. кВт·ч	
Полезный отпуск электрической энергии	140	млн. кВт·ч	
Отпуск потребителям республики	150	млн. кВт·ч	
Экспорт*	160	млн. кВт·ч	
Передача на рынок перетоков	170	млн. кВт·ч	
в том числе:			
для внутреннего потребления	171	млн. кВт·ч	
для целей экспорта	172	млн. кВт·ч	
Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	180	млн. кВт·ч	
Отпуск тепловой энергии энергоснабжающими организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», всего	190	тыс. Гкал	
в том числе:			
районными котельными	191	тыс. Гкал	
из них электробойлерными установками	1911	тыс. Гкал	
ТЭС	192	тыс. Гкал	
из них электробойлерными установками	1921	тыс. Гкал	
Покупная тепловая энергия	200	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сеть	210	тыс. Гкал	
Потери в тепловых сетях	220	тыс. Гкал	
	221	%	
Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	230	тыс. Гкал	
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	240	тыс. Гкал	
Валовый отпуск тепловой энергии	250	тыс. Гкал	

Отпуск тепловой энергии в пределах РУП-облэнерго на прочие виды деятельности	260	тыс. Гкал	
Полезный отпуск тепловой энергии	270	тыс. Гкал	
Расход условного топлива, всего	280	тыс. т у.т.	
в том числе на полезный отпуск энергии потребителям республики	281	тыс. т у.т.	
Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	290	г/кВт·ч	
Расход условного топлива на производство электрической энергии	300	тыс. т у.т.	
в том числе на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	301	тыс. т у.т.	
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	310	кг/Гкал	
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	320	тыс. т у.т.	
в том числе на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	321	тыс. т у.т.	

* Заполняет только ГПО «Белэнерго».

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о полезном отпуске электрической и тепловой энергии
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 46-ПО
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	разделы I, II, III – 13-го числа после отчетного периода, раздел IV – 15-го числа после отчетного периода уточненная за год – 20 марта	Периодичность представления
			месячная (разделы I, II, III);
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Министерству энергетики	уточненная за год – 1 апреля	квартальная (раздел IV);
			годовая (разделы I, II, III, IV)

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет)

РАЗДЕЛ I. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 1

Наименование группы потребителей	Номер строки	Полезный отпуск электрической энергии		Средний тариф, руб./кВт·ч (руб./кВт)
		тыс. кВт·ч (тыс. кВт)	рублей	
А	Б	1	2	3
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше – всего	0100			
	0101			
	0102			
основная плата – за мощность (на отчетный период)				
дополнительная плата – за энергию				

Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше (при отсутствии иных характеристик группирования):	0110			
	основная плата – за мощность (на отчетный период)	0111		
	дополнительная плата – за энергию	0112		
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше (при наличии иных характеристик группирования):		0120		
	основная плата – за мощность (на отчетный период)	0121		
	дополнительная плата – за энергию	0122		
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А	0200			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А – (при отсутствии иных характеристик группирования)	однотарифный тариф	0210		
	дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0211		
		0212		
		0212-1		
	с 6.00 до 15.00 час.	0212-2		
	с 15.00 до 23.00 час.	0212-3		
	с 23.00 до 6.00 час.			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А – (при наличии иных характеристик группирования)		0220		
	Электрифицированный железнодорожный транспорт	0300		
		0310		
		0320		
	однотарифный тариф	0320-1		
	дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0320-2		
		0320-3		
Электрифицированный городской транспорт		0400		
	Непромышленные потребители – всего	0500		
в том числе:				
бюджетные организации	0510			
прочие потребители	0520			
	однотарифный тариф	0521		
	дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0522		

с 6.00 до 15.00 час.	0522-1			
с 15.00 до 23.00 час.	0522-2			
с 23.00 до 6.00 час.	0522-3			
организации, оказывающие бытовые услуги населению в сельской местности, а также организации, осуществляющие стирку белья для бюджетных организаций, при условии наличия раздельного учета потребленной электрической энергии на указанные цели	0530			
уличное освещение	0540			
организации здравоохранения (их структурные и (или) обособленные подразделения), оказывающие медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры, их структурные и (или) обособленные подразделения	0550			
электрическая энергия, отпускаемая организациям здравоохранения (их структурным и (или) обособленным подразделениям), оказывающим медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры, их структурным и (или) обособленным подразделениям, при использовании электрической энергии в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения:	0551			
однотарифный тариф	0551-1			
дифференцированный тариф по двум временным периодам:	0551-2			
минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00)	0551-2-1			
остальное время суток	0551-2-2			
электрическая энергия, отпускаемая организациям здравоохранения (их структурным и (или) обособленным подразделениям), оказывающим медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры, их структурным и (или) обособленным подразделениям, за исключением указанной в строке 0551	0552			
религиозные организации	0560			
электрическая энергия, отпускаемая религиозным организациям, при использовании электрической энергии в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения:	0561			
однотарифный тариф	0561-1			
дифференцированный тариф по двум временным периодам:	0561-2			

минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00)	0561-2-1			
остальное время суток	0561-2-2			
электрическая энергия, отпускаемая религиозным организациям, за исключением указанной в строке 0561	0562			
стационарные учреждения социального обслуживания, детские деревни (городки)	0570			
юридические лица и индивидуальные предприниматели, организующие питание обучающихся в учреждениях общего среднего, специального, среднего специального образования, специальных учебно-воспитательных учреждениях, специальных лечебно-воспитательных учреждениях	0580			
организации потребительской кооперации, расположенные в сельской местности	0590			
Электрическая энергия, используемая для работы тепловых насосов, привода электрических насосных установок с вихревой трубой, установок тепловых кавитационно-роторных, используемых потребителями в системах отопления и (или) горячего водоснабжения, вентиляции:	0600			
с 23.00 до 6.00 час.	0610			
с 6.00 до 23.00 час.	0620			
Электрическая энергия, потребляемая бюджетными организациями на нужды отопления и (или) горячего водоснабжения (за исключением организаций, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения)	0700			
Производственные нужды сельскохозяйственных потребителей	0800			
одноставочный тариф	0810			
дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0820			
с 6.00 до 15.00 час.	0820-1			
с 15.00 до 23.00 час.	0820-2			
с 23.00 до 6.00 час.	0820-3			
Электрическая энергия, отпускаемая для населения – всего	0900			
в том числе:				
электрическая энергия в жилых домах (квартирах), оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, за исключением указанной в строках 0920–0940:	0910			
одноставочный тариф	0911			

дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 22.00 до 17.00 час. с 17.00 до 22.00 час. дифференцированный тариф по трем временным периодам: с 23.00 до 6.00 час. с 17.00 до 23.00 час. с 6.00 до 17.00 час. электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью электронагревательного оборудования более 5 кВт, за исключением указанной в строках 0930 и 0940, по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. электрическая энергия при условии ее использования в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, при отсутствии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения: однотарифный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, при наличии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения электрическая энергия, за исключением указанной в строках 0910, 0920, 0930, 0940 и 0960 раздела I: однотарифный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам:	0912			
	0912-1			
	0912-2			
	0913			
	0913-1			
	0913-2			
	0913-3			
	0920			
	0921			
	0922			
	0930			
	0931			
	0932			
	0932-1			
	0932-2			
	0940			
	0950			
	0951			
	0952			

с 22.00 до 17.00 час.	0952-1			
с 17.00 до 22.00 час.	0952-2			
дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0953			
с 23.00 до 6.00 час.	0953-1			
с 17.00 до 23.00 час.	0953-2			
с 6.00 до 17.00 час.	0953-3			
электрическая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по электроснабжению:	0960			
одноставочный тариф (в том числе в части использования электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения)	0961			
дифференцированный тариф по двум временным периодам:	0962			
с 22.00 до 17.00 час.	0962-1			
с 17.00 до 22.00 час.	0962-2			
дифференцированный тариф по трем временным периодам:	0963			
с 23.00 до 6.00 час.	0963-1			
с 17.00 до 23.00 час.	0963-2			
с 6.00 до 17.00 час.	0963-3			
Электрическая энергия, отпускаемая организациям, оказывающим жилищно-коммунальные услуги населению – всего	1000			
в том числе:				
садоводческим товариществам, дачным кооперативам	1010			
организациям, имеющим на своем балансе высоковольтные и низковольтные электрические сети и (или) трансформаторные подстанции, осуществляющим эксплуатацию указанных сетей и (или) подстанций, и обеспечивающим электроснабжение населения в поселках городского типа, сельских населенных пунктах, жилых зонах населенных пунктов, на межселенных территориях, в части использования электрической энергии для нужд населения	1020			
организациям в части использования электрической энергии на:	1030			
освещение вспомогательных помещений, придомовых территорий жилых домов, в том числе общежитий;				
обеспечение работы лифтов, водоповысительных установок (насосов), подъемников для инвалидов,	1031			

систем противодымной защиты и автоматической пожарной сигнализации, пожаротушения, вентиляции, кондиционирования, запорно-переговорных устройств (кодово-домофонных систем), антенных (кабельных) усилителей, систем видеонаблюдения и другого оборудования, обеспечивающего эксплуатацию жилых домов, в том числе общежитий работу электронагревательных устройств (электрических конвекторов, электротепловентиляторов, греющих кабелей) при наличии отдельного учета потребления электрической энергии данными электронагревательными устройствами, за исключением указанных в строках 1031, 1120 организациям, осуществляющим эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющим жилищно-коммунальные услуги, организациям застройщиков, товариществам собственников, а также организациям, имеющим в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в том числе общежития, в части использования электрической энергии населением в многоквартирных жилых домах, квартирах многоквартирных или блокированных жилых домов, жилых помещениях, помещениях общего пользования общежитий, а также организациям для нужд детских домов семейного типа: в не оборудованных в установленном порядке электрическими плитами: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 22.00 до 17.00 час. с 17.00 до 22.00 час. дифференцированный тариф по трем временным периодам: с 23.00 до 6.00 час. с 17.00 до 23.00 час. с 6.00 до 17.00 час. в оборудованных в установленном порядке электрическими плитами: одноставочный тариф				
		1032		
		1040		
		1041		
		1041-1		
		1041-2		
		1041-2-1		
		1041-2-2		
		1041-3		
		1041-3-1		
		1041-3-2		
		1041-3-3		
		1042		
		1042-1		

дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 22.00 до 17.00 час.	1042-2			
	1042-2-1			
с 17.00 до 22.00 час.	1042-2-2			
дифференцированный тариф по трем временным периодам: с 23.00 до 6.00 час.	1042-3			
	1042-3-1			
	1042-3-2			
с 17.00 до 23.00 час.	1042-3-2			
с 6.00 до 17.00 час.	1042-3-3			
электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью оборудования более 5 кВт для организаций, указанных в строках 0552, 0562, 0570, 1010–1020, 1031, 1040, 1060–1070 раздела I, отпускаемая в: с 23.00 до 6.00 час.	1050			
	1051			
	1052			
с 6.00 до 23.00 час. организациям, осуществляющим эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющим жилищно-коммунальные услуги, организациям застройщиков, товариществам собственников, а также организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в части электрической энергии, подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг электроснабжения:	1060			
	1061			
	1062			
однотарифный тариф (в том числе в части использования электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения)	1062-1			
	1062-2			
дифференцированный тариф по двум временным периодам:	1063			
с 22.00 до 17.00 час.	1063-1			
с 17.00 до 22.00 час.	1063-2			
дифференцированный тариф по трем временным периодам: с 23.00 до 6.00 час.	1063-3			
	1063-3			
с 17.00 до 23.00 час.	1063-3			
с 6.00 до 17.00 час.	1063-3			

гаражным кооперативам, кооперативам, осуществляющим эксплуатацию автомобильных стоянок, товарищества собственников гаражей-стоянок электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в части ее использования населением для указанных нужд в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке отдельными (дополнительными) приборами индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения электрическая энергия в части ее использования населением, в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и не оборудованных отдельными (дополнительными) приборами индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. Электрическая энергия, используемая организациями, осуществляющими эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющими жилищно-коммунальные услуги, организациями, входящими в систему Министерства жилищно-коммунального хозяйства, в электрических котлах, в том числе установленных в котельных, для работы тепловых насосов, привода электрических насосных установок с вихревой трубой, установок тепловых кавитационно-роторных – всего с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. в том числе: организации, входящие в систему Министерства жилищно-коммунального хозяйства, в части использования электрической энергии в электрических котлах, установленных в котельных с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, организации застройщиков,	1070			
	1080			
	1090			
	1091			
	1092			
	1092-1			
	1092-2			
	1100			
	1100-1			
	1100-2			
	1110			
	1110-1			
	1110-2			
	1120			

товарищества собственников, организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в том числе общежития, в части использования электрической энергии в электрических котлах, для работы тепловых насосов, привода электрических насосных установок с вихревой трубой, установок тепловых кавитационно-роторных для оказания услуг отопления и (или) горячего водоснабжения в отдельном жилом многоквартирном или блокированном доме (его части, подъезде), в общежитии (его части, подъезде) при наличии отдельного учета потребления электрической энергии данными котлами, тепловыми насосами и указанными установками				
	с 23.00 до 6.00 час.	1120-1		
с 6.00 до 23.00 час.	1120-2			
Электрическая энергия, используемая зарядными станциями, предназначенными для зарядки электромобилей: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. Тарифные группы, определенные на основании решений Президента Республики Беларусь или с его согласия: в том числе для промышленных потребителей Энергоемкие потребители – всего с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. в том числе при потреблении электрической энергии до 25 млн. кВт·ч включительно: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. при потреблении электрической энергии от 25 млн. кВт·ч до 75 млн. кВт·ч включительно: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. при потреблении электрической энергии от 75 млн. кВт·ч до 125 млн. кВт·ч включительно: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час.		1200		
		1210		
		1220		
		1220-1		
		1220-2		
		1300		
		1310		
		1400		
		1400-1		
		1400-2		
		1410		
		1411		
		1412		
		1420		
		1421		
		1422		
		1430		
		1431		
		1432		

при потреблении электрической энергии от 125 млн. кВт·ч до 175 млн. кВт·ч включительно: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. при потреблении электрической энергии от 175 млн. кВт·ч до 275 млн. кВт·ч включительно: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. при потреблении электрической энергии свыше 275 млн. кВт·ч: с 23.00 до 6.00 час. с 6.00 до 23.00 час. Организации, осуществляющие обработку данных, предоставление услуг по размещению информации и связанную с этой деятельностью, включая майнинг и деятельность центров обработки данных – всего в том числе: при договорной величине (объеме) потребления электрической энергии, отпускаемой энергоснабжающими организациями, в текущем году от 15 млн. кВт·ч до 50 млн. кВт·ч включительно при договорной величине (объеме) потребления электрической энергии, отпускаемой энергоснабжающими организациями, в текущем году от 50 млн. кВт·ч до 300 млн. кВт·ч включительно при договорной величине (объеме) потребления электрической энергии, отпускаемой энергоснабжающими организациями, в текущем году от 300 млн. кВт·ч до 500 млн. кВт·ч включительно при договорной величине (объеме) потребления электрической энергии, отпускаемой энергоснабжающими организациями, в текущем году от 500 млн. кВт·ч Организации, осуществившие строительство объектов электрической инфраструктуры и передачу указанных объектов энергоснабжающим организациям – всего в том числе: промышленные потребители основная плата – за мощность (на 1 месяц) дополнительная плата – за энергию сельскохозяйственные потребители иные потребители	1440			
	1441			
	1442			
	1450			
	1451			
	1452			
	1460			
	1461			
	1462			
	1500			
	1510			
	1520			
	1530			
	1540			
	1600			
	1610			
	1611			
	1612			
	1620			
	1630			

Электроэнергия, используемая супербыстрыми зарядными станциями, предназначенными для зарядки электромобилей	1700			
Электрическая энергия, используемая электрическими котлами в котельных	1800			
с 23.00 до 6.00 час.	1810			
с 6.00 до 23.00 час.	1820			
Электрическая энергия, используемая для производства сельскохозяйственной продукции защищенного грунта	1900			
Передача электрической энергии в другие энергосистемы	2000			
в том числе:				
для внутреннего потребления	2010			
для целей экспорта	2020			
Всего	3000			
в том числе отпуск потребителям республики	3010			
Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	4000			

Справочно: Количество промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше – _____ единиц.

РАЗДЕЛ II. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 2

Наименование группы потребителей	Номер строки	Горячая вода		
		полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего	1000			
в том числе:				
промышленные и приравненные к ним потребители:	1010			
промышленные потребители (при отсутствии иных характеристик группирования)	1011			
промышленные потребители (при наличии иных характеристик группирования)	1012			
прочие потребители	1020			

бюджетные организации коммунальное хозяйство население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами) – всего в том числе: тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением, указанной в строке 1051 организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, организации застройщиков, товарищества собственников, а также организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые дома, в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению (отоплению) – всего в том числе: в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг расположенные на территории города Минска, за исключением указанных в строке 1061 расположенные на территории Республики Беларусь, за исключением указанных в строках 1061, 1062 организации здравоохранения (их структурные и (или) обособленные подразделения), оказывающие медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры и их структурные и (или) обособленные подразделения религиозные организации теплично-парниковые хозяйства:	1030			
	1040			
	1050			
	1051			
	1052			
	1060			
	1061			
	1062			
	1063			
	1070			
	1080			
	1090			

гаражные кооперативы транспортирующие организации, имеющие тепловые сети, принадлежащие им на праве собственности (находящиеся в их хозяйственном ведении либо оперативном управлении), для восполнения связанных с передачей тепловой энергии абонентам энергоснабжающей организации нормативных потерь тепловой энергии непроизводительных потерь тепловой энергии оптовые потребители-перепродавцы (с учетом скидки) в том числе: жилищные организации в том числе: тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 1121-1 прочие организации в части использования тепловой энергии для нужд детских домов семейного типа творческие мастерские тарифные группы, определенные на основании решений Президента Республики Беларусь или с его согласия Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы Справочно. Оптовые потребители-перепродавцы (без учета скидки) в том числе: жилищные организации тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных	1100			
	1110			
	1111			
	1112			
	1120			
	1121			
	1121-1			
	1121-2			
	1122			
	1130			
	1140			
	1150			
	1160			
	1170			
	1171			
	1171-1			

затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению	1171-2			
тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 1171-1	1172			
прочие				

Таблица 3

Наименование группы потребителей	Номер строки	Пар		
		полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего в том числе: промышленные и приравненные к ним потребители пар отборный: промышленные потребители (при отсутствии иных характеристик группирования) пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно пар отборный свыше 21 кгс/кв. см промышленные потребители (при наличии иных характеристик группирования) пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно пар отборный свыше 21 кгс/кв. см пар острый и (или) редуцированный	2000			
	2010			
	2011			
	2011-1			
	2011-1-1			
	2011-1-2			
	2011-1-3			
	2011-1-4			
	2011-2			
	2011-2-1			
	2011-2-2			
	2011-2-3			
	2011-2-4			
	2012			

промышленные потребители (при отсутствии иных характеристик группирования)	2012-1			
промышленные потребители (при наличии иных характеристик группирования)	2012-2			
прочие потребители	2020			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2020-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2020-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2020-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2020-4			
пар острый и (или) редуцированный	2020-5			
бюджетные организации	2030			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2030-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2030-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2030-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2030-4			
пар острый и (или) редуцированный	2030-5			
коммунальное хозяйство:	2040			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2040-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2040-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2040-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2040-4			
пар острый и (или) редуцированный	2040-5			
организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, организации застройщиков, товарищества собственников, а также организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые дома, в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению (отоплению) – всего	2050			

в том числе: в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг расположенные на территории города Минска, за исключением указанных в строке 2051 расположенные на территории Республики Беларусь, за исключением указанных в строках 2051, 2052 организации здравоохранения (их структурные и (или) обособленные подразделения), оказывающие медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры и их структурные и (или) обособленные подразделения религиозные организации теплично-парниковые хозяйства пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно пар отборный свыше 21 кгс/кв. см пар острый и (или) редуцированный гаражные кооперативы оптовые потребители-перепродавцы (с учетом скидки) в том числе: жилищные организации в том числе: тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 2101-1 прочие	2051			
	2052			
	2053			
	2060			
	2070			
	2080			
	2080-1			
	2080-2			
	2080-3			
	2080-4			
	2080-5			
	2090			
	2100			
	2101			
	2101-1			
	2101-2			
	2102			

организации в части использования тепловой энергии для нужд детских домов семейного типа творческие мастерские тарифные группы, определенные на основании решений Президента Республики Беларусь или с его согласия – всего пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно пар отборный свыше 21 кгс/кв. см пар острый и (или) редуцированный Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы Справочно. Оптовые потребители-перепродавцы (без учета скидки) в том числе: жилищные организации тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 2151-1 прочие	2110			
	2120			
	2130			
	2130-1			
	2130-2			
	2130-3			
	2130-4			
	2130-5			
	2140			
	2150			
	2151			
	2151-1			
	2151-2			
	2152			

Таблица 4

Наименование группы потребителей	Номер строки	Всего (горячая вода и пар)		
		полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего	3000			

в том числе:			
промышленные и приравненные к ним потребители	3010		
промышленные потребители (при отсутствии иных характеристик группирования)	3011		
промышленные потребители (при наличии иных характеристик группирования)	3012		
прочие потребители	3020		
бюджетные организации	3030		
коммунальное хозяйство	3040		
население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)	3050		
в том числе:			
тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению	3051		
тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 3051	3052		
организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, организации застройщиков, товарищества собственников, а также организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые дома, в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению (отоплению) – всего	3060		
в том числе:			
в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг	3061		
расположенные на территории города Минска, за исключением указанных в строке 3061	3062		
расположенные на территории Республики Беларусь, за исключением указанных в строках 3061, 3062	3063		
организации здравоохранения (их структурные и (или) обособленные подразделения), оказывающие медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры и их структурные и (или) обособленные подразделения	3070		

религиозные организации	3080			
теплично-парниковые хозяйства	3090			
гаражные кооперативы	3100			
транспортирующие организации, имеющие тепловые сети, принадлежащие им на праве собственности (находящиеся в их хозяйственном ведении либо оперативном управлении), для восполнения связанных с передачей тепловой энергии абонентам энергоснабжающей организации	3110			
нормативных потерь тепловой энергии	3111			
непроизводительных потерь тепловой энергии	3112			
оптовые потребители-перепродавцы (с учетом скидки)	3120			
в том числе:				
жилищные организации	3121			
в том числе:				
тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению	3121-1			
тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 3121-1	3121-2			
прочие	3122			
организации в части использования тепловой энергии для нужд детских домов семейного типа	3130			
творческие мастерские	3140			
тарифные группы, определенные на основании решений Президента Республики Беларусь или с его согласия	3150			
Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	3160			
Справочно. Оптовые потребители-перепродавцы (без учета скидки)	3170			
в том числе:				
жилищные организации	3171			
тепловая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат	3171-1			

на оказание коммунальных услуг по теплоснабжению				
тепловая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения, за исключением указанной в строке 3171-1	3171-2			
прочие	3172			

РАЗДЕЛ III. СВЕДЕНИЯ О НЕВОЗВРАТЕ КОНДЕНСАТА И РАЗБОРЕ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Таблица 5

Наименование показателя	Номер строки	Невозврат конденсата		Разбор горячей воды	
		тыс. т	рублей	тыс. т	рублей
А	Б	1	2	3	4
Отпущено потребителям – всего	4000				

РАЗДЕЛ IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ РАСЧЕТОВ С НАСЕЛЕНИЕМ ЗА УСЛУГИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6

Наименование группы потребителей	Номер строки	Количество бытовых абонентов, ед.	Потребление электроэнергии (оплаченное), кВт·ч	Поступило денежных средств (без НДС), рублей
А	Б	1	2	3
Плательщики (абоненты), имеющие в собственности и (или) во владении и пользовании жилые помещения, в которых зарегистрированы по месту жительства граждане, а также плательщики (абоненты), являющиеся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного возраста, лицами, имеющими право на льготы (в соответствии с пунктом 7 Положения*), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, за исключением плательщиков (абонентов), указанных в строках 020, 030 и 040 раздела IV – всего, в том числе:	010			
I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам	011			
II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию	012			

по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе:				
с 22.00 до 17.00 час.	012-1			
с 17.00 до 22.00 час.	012-2			
III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе:	013			
с 23.00 до 6.00 час.	013-1			
с 17.00 до 23.00 час.	013-2			
с 6.00 до 17.00 час.	013-3			
IV группа потребителей (жилые дома (квартиры), не оснащенные приборами индивидуального учета расхода электрической энергии)	014			
Электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью электронагревательного оборудования более 5 кВт, за исключением указанной в строках 030, 040 раздела IV, по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе:	020			
с 23.00 до 6.00 час.	020-1			
с 6.00 до 23.00 час.	020-2			
Электрическая энергия при условии ее использования в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, при отсутствии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения	030			
I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам	031			
II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе:	032			
с 23.00 до 6.00 час.	032-1			
с 6.00 до 23.00 час.	032-2			
Электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, при наличии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической	040			

энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения				
Плательщики (абоненты), имеющие в собственности и (или) во владении и пользовании жилые помещения, в которых зарегистрированы по месту жительства граждане, а также плательщики (абоненты), являющиеся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного возраста, лицами, имеющими право на льготы (в соответствии с пунктом 7 Положения*), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания в жилых помещениях, за исключением плательщиков (абонентов), указанных в строках 010, 020, 030 и 040 раздела IV – всего, в том числе:	050			
I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам – всего, в том числе	051			
с применением коэффициента 0,85	051-1			
остальные (за исключением строки 051-1)	051-2			
II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе:	052			
с применением коэффициента 0,85 – всего, в том числе:	052-1			
с 22.00 до 17.00 час.	052-1-1			
с 17.00 до 22.00 час.	052-1-2			
остальные (за исключением строки 052-1) – всего, в том числе:	052-2			
с 22.00 до 17.00 час.	052-2-1			
с 17.00 до 22.00 час.	052-2-2			
III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе:	053			
с применением коэффициента 0,85 – всего, в том числе:	053-1			
с 23.00 до 6.00 час.	053-1-1			
с 17.00 до 23.00 час.	053-1-2			
с 6.00 до 17.00 час.	053-1-3			
остальные (за исключением строки 053-1) – всего, в том числе:	053-2			

с 23.00 до 6.00 час.	053-2-1			
с 17.00 до 23.00 час.	053-2-2			
с 6.00 до 17.00 час.	053-2-3			
IV группа потребителей (жилые дома (квартиры), не оснащенные приборами индивидуального учета расхода электрической энергии)	054			
Плательщики (абоненты), которые оплачивают электроэнергию по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат – всего, в том числе:	060			
в случае использования помещений в соответствии с законодательством для местонахождения частного унитарного предприятия	061			
прочие (погашение задолженности в судебном порядке, оплата по актам за нарушение Правил электроснабжения и др.)	062			
при наличии у гражданина нежилых помещений, оснащенных приборами индивидуального учета и используемых для личных целей (за исключением использования для предпринимательской деятельности), в жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, в том числе расположенных на земельном участке, предоставленном для строительства и (или) обслуживания жилого дома	063			
в случае потребления электроэнергии на строительных площадках при осуществлении индивидуального жилищного строительства	064			
в случае наличия у плательщика (абонента) одного или нескольких жилых помещений и отсутствия в них (в одном из них) зарегистрированных по месту жительства граждан (за исключением плательщиков (абонентов), являющихся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного возраста, лицами, имеющими право на льготы в соответствии с пунктом 7 Положения*), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания)	065			
в случае использования жилых помещений для осуществления деятельности, связанной с предоставлением мест для краткосрочного проживания	066			

Электроэнергия, оплаченная по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат, дифференцированным по временным периодам – всего, в том числе:	070			
I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам	071			
II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе:	072			
с 22.00 до 17.00 час.	072-1			
с 17.00 до 22.00 час.	072-2			
III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе:	073			
с 23.00 до 6.00 час.	073-1			
с 17.00 до 23.00 час.	073-2			
с 6.00 до 17.00 час.	073-3			
прочие (погашение задолженности в судебном порядке, оплата по актам за нарушение Правил электроснабжения и др.)	074			
ВСЕГО (сумма строк 010, 020, 030, 040, 050, 060)	080			

Примечание. Данные отчета в руб./кВт·ч, руб./Гкал заполняются с четырьмя знаками после запятой.

* Положение о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, а также возмещения расходов на электроэнергию, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ
о поставке природного газа
за _____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	до 3-го числа второго месяца после отчетного периода
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	10 февраля (данные за год)

Форма 25-сн
Периодичность представления
месячная

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I. ПОСТАВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА ПО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ

Таблица 1

тыс. куб. м

Потребители	Плановая поставка природного газа согласно заключенным договорам за отчетный месяц	Фактически поставлено природного газа за отчетный месяц
А	1	2
Всего		
в том числе:		
по республиканским органам государственного управления:		
Минпром		
Минсельхозпрод		
Минстройархитектуры		
Минжилкомхоз		
Минобороны		
Минздрав		
МВД		
Минтранс		
Минобразования		
Минсвязи		
ГПО «Белэнерго»		
Концерн «Белнефтехим»		
Концерн «Беллесбумпром»		
Концерн «Беллегпром»		
Белкоопсоюз		
Поставлено: на коммунально-бытовые нужды населению		
потери		
Прочие потребители		

РАЗДЕЛ II. СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Таблица 2

тыс. куб. м

Потребители	Код строки	Факт за отчетный месяц
А	Б	1
Юридические лица – всего (сумма строк 11000, 12000, ... 1N000)	10000	
Группа потребителей 1, в том числе:	11000	
потребитель 1.1		
потребитель 1.2		
потребитель 1.n		
Группа потребителей 2, в том числе:	12000	
потребитель 2.1		

потребитель 2.2		
потребитель 2.n		
Группа потребителей N, в том числе:	1N000	
потребитель N.1		
потребитель N.2		
потребитель N.n		
Население – всего (сумма строк 21000, 22000, 23000)	20000	
Газ природный по субсидируемым государством ценам (сумма строк 21100, 21200)	21000	
с установленными приборами индивидуального учета расхода газа (сумма строк 21110, 21120, 21130)	21100	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов с объемом потребления в пределах календарного года – всего:	21110	
до 3000 куб. м в год	21111	
от 3001 до 5500 куб. м в год (в пределах объемов потребления 3000 куб. м с начала года)	21112	
свыше 5500 куб. м в год (в пределах объемов потребления 3000 куб. м с начала года)	21113	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов и (или) газовых водонагревателей (газовых отопительных приборов для нагрева воды) для населения, на которое не распространяется порядок оплаты природного газа в зависимости от объемов потребления (многодетные семьи, детские дома семейного типа, инвалиды и иные)	21120	
при отсутствии индивидуальных газовых отопительных приборов	21130	
без приборов индивидуального учета расхода газа	21200	
при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения или индивидуального водонагревателя (за исключением газового)	21210	
при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	21220	
при наличии газовой плиты и отсутствии централизованного горячего водоснабжения и газового водонагревателя	21230	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов	21240	
в отопительный период		
в летний период		
Газ природный, оплачиваемый по ценам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг по газоснабжению, и ценам с учетом установленного законодательством повышающего коэффициента (сумма строк 22100–22900)	22000	
в том числе в случае:		
наличия установленных индивидуальных приборов учета расхода газа и индивидуальных газовых отопительных приборов в части объемов потребления газа (при наличии у потребителя газа оснований для расчетов по субсидируемым ценам)	22100	
от 3001 до 5500 куб. м в год (за исключением объемов, указанных в строке 21112 настоящей таблицы)	22110	
свыше 5500 куб. м в год (за исключением объемов, указанных в строке 21113 настоящей таблицы)	22120	

отсутствия в жилом помещении зарегистрированных по месту жительства граждан	22200	
из них потребление газа, используемого в садовых домиках (дачах)	22210	
наличия у плательщика жилищно-коммунальных услуг – юридического лица в собственности, безвозмездном пользовании, хозяйственном ведении или оперативном управлении, аренде жилого помещения и отсутствия договора найма этого жилого помещения или договора лизинга этого жилого помещения	22300	
использования жилого помещения для местонахождения частного унитарного предприятия	22400	
наличия у плательщика жилищно-коммунальных услуг – гражданина в собственности и (или) во владении и пользовании оснащенных приборами индивидуального учета и используемых для личных целей (за исключением использования для предпринимательской деятельности) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных, многоквартирных жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, в том числе расположенных на земельном участке, предоставленном для строительства и (или) обслуживания жилого дома (при условии наличия заключенного отдельного договора либо номера лицевого счета для расчетов в указанных помещениях, капитальных строениях)	22500	
потребления газа на строительных площадках при осуществлении индивидуального жилищного строительства на предоставленных гражданам земельных участках	22600	
использования жилого помещения для осуществления деятельности, связанной с предоставлением мест для краткосрочного проживания	22700	
оплаты услуг газоснабжения плательщиками жилищно-коммунальных услуг, включенными в список трудоспособных граждан, не занятых в экономике:	22800	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов (при отсутствии приборов индивидуального учета газа)	22810	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов (с установленными приборами индивидуального учета расхода газа)	22820	
в иных случаях, не учтенных в строках 22100–22800	22900	
Для целей предпринимательской деятельности используемого жилого помещения, части жилого помещения, нежилых помещений в многоквартирных, блокированных, многоквартирных жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, находящихся в собственности и (или) во владении и пользовании плательщика жилищно-коммунальных услуг (потребителя газа), по ценам, установленным для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	23000	
Всего реализация (сумма строк 10000, 20000)	30000	
Собственные нужды	40000	
Потери	50000	
Всего поставка (сумма строк 30000–50000)	60000	

Примечание. Под группой потребителей понимаются потребители, получающие газ по одинаковой цене, установленной в соответствии с законодательством.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ
об использовании газа
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	12-го числа после отчетного периода
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	1 февраля (данные за год)

Форма 2-газ

Периодичность представления

квартальная

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Газифицировано квартир – всего	01	ед.	
из них в сельских населенных пунктах	02	ед.	
Количество квартир, оборудованных приборами учета расхода газа – всего	03	ед.	
из них в индивидуальных жилых домах	04	ед.	
Газифицировано квартир в индивидуальных жилых домах	05	ед.	
Газифицировано квартир в многоквартирных жилых домах с индивидуальной (поквартирной) отопительной системой	06	ед.	
Переведено квартир со снабжения сжиженным газом на природный газ – всего	07	ед.	
из них:			
в сельских населенных пунктах	08	ед.	
в индивидуальных жилых домах	09	ед.	
от групповых емкостных установок	10	ед.	
из них в сельских населенных пунктах	11	ед.	
Подано газа в газопровод	12	тыс. м ³	
Внутрисистемное получение газа	13	тыс. м ³	
Отпущено газа – всего (сумма строк 15, 17)	14	тыс. м ³	
в том числе:			
населению	15	тыс. м ³	
из него населению, проживающему в сельских населенных пунктах	16	тыс. м ³	
другим потребителям	17	тыс. м ³	
Использовано газа на собственные нужды	18	тыс. м ³	

Внутрисистемный отпуск газа	19	тыс. м ³	
Потери газа	20	тыс. м ³	

РАЗДЕЛ II СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

Таблица 2

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Газифицировано квартир – всего	31	ед.	
из них в сельских населенных пунктах	32	ед.	
Количество квартир, оборудованных приборами учета расхода газа	33	ед.	
Газифицировано квартир от групповых и индивидуальных резервуарных установок – всего	34	ед.	
из них в сельских населенных пунктах	35	ед.	
от индивидуальных резервуарных установок	36	ед.	
Газифицировано квартир индивидуальными баллонными установками – всего	37	ед.	
из них в сельских населенных пунктах	38	ед.	
из них доставка газа в баллонах осуществляется абонентам автомобильным транспортом газоснабжающих организаций	39	ед.	
Остаток газа на начало года	40	т	
Получено газа от поставщиков	41	т	
Внутрисистемное получение газа	42	т	
Прочие поступления	43	т	
Отпущено газа – всего (сумма строк 45, с 52 по 54)	44	т	
в том числе:			
населению (сумма строк 46, 49, 50)	45	т	
в том числе:			
через групповые и индивидуальные резервуарные установки	46	т	
из них в сельских населенных пунктах	47	т	
от индивидуальных резервуарных установок	48	т	
в малолитражных баллонах (1, 5, 12, 27 литров)	49	т	
в 50 литровых баллонах	50	т	

из строки 45 – населению в сельских населенных пунктах	51	т	
на коммунально-бытовые нужды	52	т	
промышленным потребителям	53	т	
через автогазозаправочные станции (сумма строк 55, 56)	54	т	
в том числе:			
для нужд юридических лиц	55	т	
для заправки автомобильного транспортного средства физических лиц	56	т	
Использовано газа на собственные нужды	57	т	
Внутрисистемный отпуск газа	58	т	
Потери газа	59	т	
Остаток газа на конец отчетного периода	60	т	

РАЗДЕЛ III ОДИНОЧНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ НАРУЖНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

Таблица 3

километров

Наименование показателя	Номер строки	За период с начала года	
		всего	в том числе на балансе ГПО «Белтопгаз»
А	Б	1	2
Природный газ			
Одиночная протяженность обслуживаемых наружных газопроводов (сумма строк 62, 63)	61		
в том числе:			
защищенных активной защитой	62		
не требующих активной защиты	63		
из строки 61 – в сельских населенных пунктах	64		
Сжиженный газ			
Одиночная протяженность обслуживаемых наружных газопроводов (сумма строк 66, 67)	65		
в том числе:			
защищенных активной защитой	66		
не требующих активной защиты	67		
из строки 65 – в сельских населенных пунктах	68		

Примечание. Данные отчета в тысячах кубических метров, тоннах, километрах заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель
организации _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности _____
(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 2-облгаз
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	26-го числа после отчетного периода; 1 апреля (за год – уточненные данные);	Периодичность представления месячная (разделы I, II);
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	28-го числа после отчетного периода;	квартальная (раздел III)

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I. ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Таблица 1

Наименование показателя и элемента (статьи) расходов	Код строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	юридические лица	население
А	Б	В	1	2	3
Отпущено газа потребителям	100	тыс. куб. м			
Цена отпуска газа без налога на добавленную стоимость (далее – НДС)	110	руб./1000 куб. м			
Цена отпуска газа с НДС	120	руб./1000 куб. м			
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	200	тыс. руб.			
в том числе:					
НДС	210	тыс. руб.			
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	220	тыс. руб.			
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	300	тыс. руб.			
Себестоимость – всего (сумма строк 430, 440, 450)	400	тыс. руб.			
Себестоимость 1000 куб. м	410	руб./1000 куб. м			
Цена покупки газа без НДС	420	руб./1000 куб. м			
Оплата газа, отпущенного потребителям, без НДС	430	тыс. руб.			
Оплата потерь природного газа	440	тыс. руб.			
Эксплуатационные расходы (сумма строк 451, 452, 453, 454, 455)	450	тыс. руб.			
материальные затраты	451	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	452	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	453	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	454	тыс. руб.			

прочие затраты	455	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	455-1	тыс. руб.			
экологический налог	455-2	тыс. руб.			
налог на недвижимость	455-3	тыс. руб.			
оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему и начислению платежей от населения	455-4	тыс. руб.			
иные прочие затраты	455-5	тыс. руб.			
Управленческие расходы	500	тыс. руб.			
в том числе:					
материальные затраты	510	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	520	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	530	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	540	тыс. руб.			
прочие затраты	550	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	551	тыс. руб.			
налог на недвижимость	552	тыс. руб.			
целевые отчисления на газовый надзор	553	тыс. руб.			
иные прочие затраты	554	тыс. руб.			
Затраты на отпуск природного газа – всего (сумма строк 400, 500)	600	тыс. руб.			
из них					
затраты, связанные с доставкой и отпуском природного газа (сумма строк 611, 612, 613, 614, 615, 616)	610	тыс. руб.			
в том числе:					
материальные затраты	611	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	612	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	613	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	614	тыс. руб.			
прочие затраты	615	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	615-1	тыс. руб.			
экологический налог	615-2	тыс. руб.			
налог на недвижимость	615-3	тыс. руб.			
оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему и начислению платежей от населения	615-4	тыс. руб.			
иные прочие затраты	615-5	тыс. руб.			

оплата потерь природного газа	616	тыс. руб.			
Затраты на отпуск природного газа – всего, на 1000 куб. м	700	руб./1000 куб. м			
из них затраты, связанные с доставкой и отпуском природного газа, на 1000 куб. м	710	руб./1000 куб. м			
Прибыль (убыток) (стр. 300 – стр. 600)	800	тыс. руб.			

РАЗДЕЛ II. СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

Таблица 2

Наименование показателя и статьи расходов	Код строк и	Единица измерени я	За период с начала года					
			всег о	население			автогазозаправочн ые станции (АГЗС)	юридическ ие лица
				баллон ы 21 кг	резервуарн ые установки	малолитражн ые баллоны		
А	Б	В	1	2	3	4	5	6
Отпущено газа потребителям	100	т						
Цена отпуска газа без НДС	110	руб./т						
Цена отпуска газа с НДС	120	руб./т						
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	200	тыс. руб.						
в том числе: НДС	210	тыс. руб.						
акциз	220	тыс. руб.						
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	300	тыс. руб.						
Себестоимость – всего (сумма строк 430, 440, 450)	400	тыс. руб.						
Себестоимость 1 т	410	руб./т						
Цена покупки газа без НДС	420	руб./т						
Оплата газа, отпущенного потребителям, без НДС	430	тыс. руб.						

Оплата потерь сжиженного газа	440	тыс. руб.						
Эксплуатационные расходы (сумма строк 451, 452, 453, 454, 455)	450	тыс. руб.						
материальные затраты	451	тыс. руб.						
затраты на оплату труда	452	тыс. руб.						
отчисления на социальные нужды	453	тыс. руб.						
амортизация основных средств и нематериальных активов	454	тыс. руб.						
прочие затраты	455	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	455-1	тыс. руб.						
экологический налог	455-2	тыс. руб.						
налог на недвижимость	455-3	тыс. руб.						
оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему и начислению платежей от населения	455-4	тыс. руб.						
иные прочие затраты	455-5	тыс. руб.						
Управленческие расходы	500	тыс. руб.						
в том числе:								
материальные затраты	510	тыс. руб.						
затраты на оплату труда	520	тыс. руб.						
отчисления на социальные нужды	530	тыс. руб.						
амортизация основных средств и нематериальных активов	540	тыс. руб.						

прочие затраты	550	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	551	тыс. руб.						
налог на недвижимость	552	тыс. руб.						
целевые отчисления на газовый надзор	553	тыс. руб.						
иные прочие затраты	554	тыс. руб.						
Затраты на отпуск сжиженного газа – всего (сумма строк 400, 500)	600	тыс. руб.						
из них								
затраты, связанные с доставкой и отпуском сжиженного газа (сумма строк 611, 612, 613, 614, 615, 616)	610	тыс. руб.						
в том числе:								
материальные затраты	611	тыс. руб.						
затраты на оплату труда	612	тыс. руб.						
отчисления на социальные нужды	613	тыс. руб.						
амортизация основных средств и нематериальных активов	614	тыс. руб.						
прочие затраты	615	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	615-1	тыс. руб.						
экологический налог	615-2	тыс. руб.						
налог на недвижимость	615-3	тыс. руб.						
оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП	615-4	тыс. руб.						

«Белпочта» по приему и начислению платежей от населения								
иные прочие затраты	615-5	тыс. руб.						
оплата потерь сжиженного газа	616	тыс. руб.						
Затраты на отпуск сжиженного газа – всего, на 1 т	700	руб./т						
из них затраты, связанные с доставкой и отпуском сжиженного газа, на 1 т	710	руб./т						
Прибыль (убыток) (стр. 300 – стр. 600)	800	тыс. руб.						

РАЗДЕЛ III. ОКАЗАНИЕ ПРОЧИХ РАБОТ (УСЛУГ) ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ

Таблица 3

тыс. рублей

Наименование показателя и элемента (статьи) расходов	Код строки	За период с начала года
А	Б	1
Выручка от оказания прочих работ (услуг) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	100	
в том числе: НДС	110	
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	120	
Выручка от оказания прочих работ (услуг) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	200	
Эксплуатационные расходы (сумма строк 310, 320, 330, 340, 350, 360), учитываемые в себестоимости	300	
материальные затраты	310	
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	320	
затраты на оплату труда	330	
отчисления на социальные нужды	340	
амортизация основных средств и нематериальных активов	350	
прочие затраты	360	
в том числе:		
земельный налог	361	
экологический налог	362	
налог на недвижимость	363	

оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему и начислению платежей от населения	364	
иные прочие затраты	365	
Управленческие расходы	400	
в том числе:		
материальные затраты	410	
затраты на оплату труда	420	
отчисления на социальные нужды	430	
амортизация основных средств и нематериальных активов	440	
прочие затраты	450	
в том числе:		
земельный налог	451	
налог на недвижимость	452	
иные прочие затраты	453	
Затраты на оказание прочих работ (услуг) по газоснабжению – всего (сумма строк 300, 400)	500	
в том числе:		
материальные затраты	510	
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	520	
затраты на оплату труда	530	
отчисления на социальные нужды	540	
амортизация основных средств и нематериальных активов	550	
прочие затраты	560	
в том числе:		
земельный налог	561	
экологический налог	562	
налог на недвижимость	563	
оплата услуг расчетных центров, банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему и начислению платежей от населения	564	
иные прочие затраты	565	
Прибыль (убыток) (стр. 200 – стр. 500)	600	

Примечание. Данные отчета в тыс. рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./1000 куб. м, руб./т – с двумя знаками после запятой.

Руководитель
организации _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн _____
ое _____

за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Информация о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным
под реализацию инвестиционных проектов
за январь— _____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	7-го числа после отчетного периода	квартальная
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»		
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	10-го числа после отчетного периода	

Наименование отчитывающейся организации

Таблица 1

данные заполняются по видам валют без округления

Наименование организации	Наименование инвестиционного проекта	Наименование банка или организации, предоставлявшей кредитные ресурсы	Наименование банка, обслуживающего кредит	Валюта кредита	Сумма кредита или кредитной линии	Процентная ставка по кредиту	Номер и дата кредитного договора	Задолженность на начало года	Привлечено нарастающим итогом с начала года	Погашено нарастающим итогом с начала года	Уплачено процентов нарастающим итогом с начала года	Задолженность на отчетную дату	Порядок погашения кредита (с _ по _)
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТОГО по организации				USD		x	x						x
				EUR		x	x						x
				RUB		x	x						x
				CNY		x	x						x
				BYR		x	x						x
в том числе за счет ресурсов иностранных банков				USD		x	x						x
				EUR		x	x						x
				RUB		x	x						x
				CNY		x	x						x

Руководитель
организации _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности _____
(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
об обращениях граждан и юридических лиц
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
государственные организации, подчиненные Министерству энергетики	Министерству энергетики	до 5-го числа после отчетного периода	квартальная

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I
СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

Таблица 1

единиц

Поступило обращений граждан и юридических лиц					
	всего	в том числе			из-за пределов республики
		письменных	устных	электронных	
				из вышестоящей организации	повторных

А	1	2	3	4	5	6	7
Отчетный период – всего							
из них: по вопросам оплаты за потребленную электроэнергию (в том числе дифференцированные тарифы, нарушения правил электроснабжения, безучетное потребление электроэнергии, эксплуатация приборов электрического учета)							
по вопросам качества электроснабжения (в том числе отключения, демонтаж высоковольтных линий (далее – ВЛ), работы городских и сельских электрических сетей							
по вопросам теплоснабжения							
по вопросам строительства инфраструктуры к вводу в эксплуатацию							
по вопросам использования возобновляемых источников энергии							
по вопросам установки, монтажа, поверки, ремонта и замены газового оборудования							
по вопросам оплаты и потребления природного (сжиженного) газа							
по вопросам газификации и газоснабжения							
по вопросам строительства Белорусской АЭС							
жалобы на действия руководства (в том числе на действия							

персонала энерго- и газоснабжающих организаций, работу справочных служб), вопросы законности и правопорядка							
кадровые вопросы							
другие							
Соответствующий период прошлого года – всего							
из них: по вопросам оплаты за потребленную электроэнергию (в том числе дифференцированные тарифы, нарушения правил электроснабжения, безучетное потребление электроэнергии, эксплуатация приборов электрического учета)							
по вопросам качества электроснабжения (в том числе отключения, демонтаж ВЛ), работы городских и сельских электрических сетей							
по вопросам теплоснабжения							
по вопросам строительства инфраструктуры к вводу жилья							
по вопросам использования возобновляемых источников энергии							
по вопросам установки, монтажа, поверки, ремонта и замены газового оборудования							
по вопросам оплаты и потребления природного (сжиженного) газа							

по вопросам газификации и газоснабжения							
по вопросам строительства Белорусской АЭС							
жалобы на действия руководства (в том числе на действия персонала энерго- и газоснабжающих организаций, работу справочных служб), вопросы законности и правопорядка							
кадровые вопросы							
другие							

Таблица 2

единиц

	Выдано	
	предписаний	представлений
А	1	2
Отчетный период		
Соответствующий период прошлого года		

РАЗДЕЛ II

СВЕДЕНИЯ О ПРИВЛЕЧЕНИИ К ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

Таблица 3

человек

	Привлечено к дисциплинарной ответственности		Привлечено к административной ответственности
	всего	из них уволено, расторгнуто контрактов	
А	1	2	3
Отчетный период			
Соответствующий период прошлого года			

РАЗДЕЛ III

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ, ПОСТУПИВШИХ В ХОДЕ ПРОВЕДЕНИЯ

ПРЯМЫХ ТЕЛЕФОННЫХ ЛИНИЙ РУКОВОДИТЕЛЯМИ И ИНЫМИ ДОЛЖНОСТНЫМИ ЛИЦАМИ

Таблица 4

единиц

	Прямые телефонные линии					
	количество	проведено		количество поступивших обращений	результаты рассмотрения	
		руководителем	иными должностными лицами		удовлетворено	разъяснено
А	1	2	3	4	5	6
Отчетный период						
Соответствующий период прошлого года						

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ
о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой
энергии, природного и сжиженного газа
за ____ квартал 20__ г.

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго) – разделы I и II	ГПО «Белэнерго»	15-го числа после отчетного периода	квартальная
республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации) – раздел III	ГПО «Белтопгаз»		
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	1 февраля (данные за год)	

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I.
РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ГРАЖДАНАМ ПО ОПЛАТЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ ОТ 14 ИЮНЯ 2007 Г. № 239-З «О ГОСУДАРСТВЕННЫХ
СОЦИАЛЬНЫХ ЛЬГОТАХ, ПРАВАХ И ГАРАНТИЯХ ДЛЯ ОТДЕЛЬНЫХ
КАТЕГОРИЙ ГРАЖДАН» (КРОМЕ ГРАЖДАН, ПОСТРАДАВШИХ ОТ
КАТАСТРОФЫ НА ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ АЭС, ДРУГИХ РАДИАЦИОННЫХ
АВАРИЙ)

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электрическая энергия	Тепловая энергия
А	Б	В	1	2

Количество получающих льготу абонентов	11	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	12	чел.		
Количество электрической (тепловой) энергии, оплаченной с учетом скидки гражданами, получающими льготу	13	тыс. кВт·ч (Гкал)		
Расходы на предоставление льгот (с НДС)	14	руб.		

РАЗДЕЛ II.
РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГРАЖДАНАМ, ПОСТРАДАВШИМ ОТ КАТАСТРОФЫ НА ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ АЭС, ДРУГИХ РАДИАЦИОННЫХ АВАРИЙ

Таблица 2

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электрическая энергия	Тепловая энергия
А	Б	В	1	2
Количество получающих льготу абонентов	21	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	22	чел.		
Количество электрической (тепловой) энергии, оплаченной с учетом скидки гражданами, получающими льготу	23	тыс. кВт·ч (Гкал)		
Расходы на предоставление льгот (с НДС)	24	руб.		

РАЗДЕЛ III.
РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ГРАЖДАНАМ ПО ОПЛАТЕ ПРИРОДНОГО И СЖИЖЕННОГО ГАЗА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ ОТ 14 ИЮНЯ 2007 Г. № 239-З «О ГОСУДАРСТВЕННЫХ СОЦИАЛЬНЫХ ЛЬГОТАХ, ПРАВАХ И ГАРАНТИЯХ ДЛЯ ОТДЕЛЬНЫХ КАТЕГОРИЙ ГРАЖДАН»

Таблица 3

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Природный газ	Сжиженный газ
А	Б	В	1	2
Количество получающих льготу абонентов	31	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	32	чел.		

Количество газа, оплаченного с учетом скидки гражданами, получающими льготы	33	тыс. куб. м (тонн)		
Расходы на предоставление льгот (разность между стоимостью газа, рассчитанной по полному тарифу с НДС и с учетом льгот)	34	руб.		

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей за 20__ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 5-Э
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	20 января	Периодичность представления

ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	25 января	годовая
-----------------	-------------------------	-----------	---------

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I. Воздушные электрические сети

Таблица 1

Электросети по напряжению	Номер строки	Протяженность на конец отчетного года, км	
		по трассе	по цепям
А	Б	1	2
750 кВ	01		
330 кВ	02		
220 кВ	03		
110 кВ	04		
35 кВ	05		
10 кВ	06		
6 кВ	07		
0,4 кВ	08		

РАЗДЕЛ II. Кабельные электрические сети

Таблица 2

Электросети по напряжению	Номер строки	Протяженность на конец отчетного года, км	
		по цепям	
А	Б	1	
110 кВ	01		
35 кВ	02		
10 кВ	03		
6 кВ	04		
0,4 кВ	05		

РАЗДЕЛ III. Тепловые сети

Таблица 3

РУП- облэнерго	Теплосетей на балансе, км		В том числе							
			распределительные, км		магистральные, км					
					всего, км		в том числе магистральные трубопроводы диаметром			
							1000 мм и более		800 мм	
	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Окончание таблицы 3

В том числе									
магистральные, км									
в том числе магистральные трубопроводы диаметром									
700 мм		600 мм		500 мм		400 мм		300 мм и менее	
всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб	всего	из них выполненные из ПИ-труб
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Руководитель
организации _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности _____(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
 Постановление
 Министерства
 энергетики
 Республики Беларусь
 28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
 о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической
 сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и Программы
 комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021–2025 годы
 за 20 ____ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма Электроэнергетика
областные энергоснабжающие организации, республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция», входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	разделы I и III – 5 февраля года, следующего за отчетным раздел II – 1 апреля года, следующего за отчетным	Периодичность представления годовая
ГПО «Белэнерго» – сводные данные	Министерству энергетики	разделы I и III – 10 февраля года, следующего за отчетным раздел II – 15 апреля года, следующего за отчетным	

Наименование отчитывающейся организации

РАЗДЕЛ I
 ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ КОМПЛЕКСНОГО ПЛАНА¹
 И ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ²

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год	Уточненные данные за год, предшествующий отчетному ³
А	Б	1	2
1	Ввод электрической мощности на объектах ГПО «Белэнерго» (с учетом пиково-резервных энергоисточников), МВт		
1.1	из них пиково-резервные энергоисточники, МВт		
2	Вывод электрической мощности на объектах ГПО «Белэнерго», МВт		
3	Реконструкция (строительство) электрических сетей организаций ГПО «Белэнерго», км, из них:		
3.1	ВЛ 330 кВ, км		
3.2	ВЛ 110 кВ, км		
3.3	ВЛ 0,4–10 кВ, км		
3.4	кабельные сети, км		
4	Реконструкция (строительство) тепловых сетей организаций ГПО «Белэнерго», км		
5	Средневзвешенная годовая экономия светлых нефтепродуктов, процентов		
6	Снижение выбросов парниковых газов в атмосферный воздух от стационарных энергоисточников организаций ГПО «Белэнерго», млн. т экв. CO ₂ ⁴		
7	Доля доминирующего ресурса (газа) в производстве тепловой и электрической энергии на объектах организаций, входящих в систему Минэнерго, процентов		
8	Отношение суммарной установленной мощности электростанций к максимальной фактической нагрузке в энергосистеме, процентов		
9	Отношение среднесуточного числа нарушений электроснабжения населенных пунктов к общему числу населенных пунктов, процентов		

¹ Утвержден постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169.

² Утверждена постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 5 апреля 2021 г. № 19.

³ Заполняется при необходимости уточнения данных за предыдущий год.

⁴ Информация предоставляется в год, следующий за годом ввода 2-го блока Белорусской АЭС.

РАЗДЕЛ II ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Таблица 2

процентов

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год	Уточненные данные за год, предшествующий отчетному ⁵
----------	-------------------------	-----------------------	--

А	Б	1	2
1	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части электрических сетей и подстанций)		
2	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части тепловых сетей)		
3	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части генерирующих источников)		
4	Отношение объема инвестиций в основной капитал, вложенных в развитие производственных фондов организаций, к первоначальной стоимости основных средств организаций		

⁵ Заполняется при необходимости уточнения данных за предыдущий год.

РАЗДЕЛ III ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ В РАЗРЕЗЕ НАПРАВЛЕНИЙ И ИСТОЧНИКОВ

Таблица 3

тыс. рублей

Наименование направлений и источников финансирования	За отчетный год					
	всего	в том числе				
		средства консолидированного бюджета	собственные средства ГПО «Белэнерго»	кредитные ресурсы	средства инвестиционного фонда Минэнерго	прочие источники
А	1	2	3	4	5	6
Финансирование мероприятий – всего						
из них по направлениям: генерирующие источники						
электрические сети и подстанции						
тепловые сети						
автоматизированные системы управления и сети связи						
прочие						
мероприятия по режимной интеграции Белорусской АЭС						

в баланс энергосистемы						
модернизация автоматизированной системы контроля и учета электрической энергии (мощности) (АСКУЭ) и приборов учета						
внедрение результатов государственных научно-технических программ «Энергетика»						
объекты, реализуемые по указам Президента Республики Беларусь						

Примечание. Данные отчета заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

**Отчет о работе тепловой электростанции, атомной электростанции,
гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции**
за 20____ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 6-ТП
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго») (разделы I–IV, IX–XVII) республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция (далее – РУП «БелАЭС») (разделы V–VIII) ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго» Министерству энергетики	1 февраля 15 марта	Периодичность представления годовая

Наименование отчитывающейся организации

I. Общие сведения

Таблица 1

[illegible]

Раздел II. Эксплуатационные данные тепловой электростанции

Таблица 2

Показатели	Код строки	Произведено электрической энергии, тыс. кВт·ч		Отпущено электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпущено тепловой энергии потребителям, Гкал								Расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, тыс. кВт·ч		Расход электроэнергии на производственные нужды, тыс. кВт·ч					
		всего	из графы 1 по тепловому циклу		всего	из графы 4 электростанцией			из графы 9 котельной			на производство электрической энергии	на отпуск тепловой энергии	котельной	энергосистемы					
						всего	из графы 6		всего	из графы 9 электростанцией					всего	из графы 14 на электробойлерные установки, тыс. кВт·ч				
							всего	из графы 6		всего	из графы 9 электростанцией					всего	из графы 15			
											за счет отработанного пара						электростанцией	электростанция	котельная	
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
По нормативу	201	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х				х	х	х	х		
Фактически	202																			

Окончание таблицы 2

Удельный расход условного топлива				Удельный расход электрической энергии на собственные и производственные нужды		
на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал			на производство электрической энергии, %	на отпуск тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	
	общий	по электростанции	по котельной		по электростанции	по котельной
18	19	20	21	22	23	24

Раздел III. Расход условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии

Таблица 3

тонн условного топлива

Израсходовано топлива	Код строки	По нормативу	Фактически
А	Б	1	2

Всего	301		
На отпущенную электрическую энергию	302		
На отпущенную тепловую энергию – всего	303		
в том числе:			
по электростанции	304		
по котельной	305		

Раздел IV. Баланс топлива тепловой электростанции

Таблица 4

Вид топлива	Код строки	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ С*	Остаток топлива на нача ло года	Прихо д топли ва за год	Израсходовано топлива за год			Остато к топлив а на кон ец года	Качество сожженного топлива		
						всего	из графы 3 на отпуск электрической и тепловой энергии					
							натуральн ого	условно го				
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтепродукт ы (мазут влажный)	401	т		х	х				х			
топочный мазут	402	т						х				
Газ природный	403	тыс. куб. м		х					х			х
Уголь – всего	404	т										
в том числе уголь по сортам и маркам:												
Газ попутный	405	тыс. куб. м		х					х			
Древесное топливо	406	т										
Лигнин	407	т										
Торф фрезерный	408	т усл. вл.										
Торфобрикет	409	т усл. вл.										
Торфодревес ное топливо	410	т усл. вл.										
Биогаз	411	тыс. куб. м		х					х			

Костра для топливных нужд	412	т										
Сланцы – всего	413	т										
Другие виды топлива (печное, дизельное)	414	т										
Всего	415			х	х	х	х		х	х	х	х

* Общегосударственный классификатор «Единицы измерений и счета» (ОКЕИС).

Раздел V. Общие сведения об атомной электростанции (далее – АЭС)

Таблица 5

Код строки	Установленная мощность АЭС на конец года			Величина и причина изменения установленной мощности и электрической/тепловой кВт Гкал/ч	Располагаемая мощность АЭС на конец года		Средняя за отчетный год установленная мощность АЭС		Средняя за отчетный год рабочая электрическая мощность, кВт	Число часов использования установленной средней электрической мощности, ч	Число часов использования установленной средней тепловой мощности и турбоагрегатов, ч	Максимум нагрузки		Техническая причина разницы между установленной и располагаемой мощностью АЭС
	электрическая блоков, кВт	электрическая дизель-генераторов, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч		электрическая, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч	электрическая, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч				электрической, кВт	тепловой, Гкал/ч	
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
501														

Раздел VI. Эксплуатационные данные атомной электростанции

Таблица 6

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
А	Б	В	1
Произведено электрической энергии	601	тыс. кВт·ч	
Расход электрической энергии на собственные технологические нужды АЭС	602	тыс. кВт·ч	
из него:			
на производство электрической энергии	603	тыс. кВт·ч	
на отпуск тепловой энергии	604	тыс. кВт·ч	
Отпущено электрической энергии с шин АЭС	605	тыс. кВт·ч	

Расход электрической энергии на производственные нужды АЭС	606	тыс. кВт·ч	
в том числе: на нужды котельных, находящихся на балансе АЭС	607	тыс. кВт·ч	
Отпущено тепловой энергии – всего	608		
из нее: турбоагрегатами	609	Гкал	
котельными, находящимися на балансе АЭС	610	Гкал	

Раздел VII. Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии атомной электростанцией

Таблица 7

Израсходовано топлива	Код строки	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал		Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у. т.	
		по нормативу	фактически	по нормативу	фактически
А	Б	1	2	3	4
На отпущенную тепловую энергию от котельных, находящихся на балансе АЭС	701				

Раздел VIII. Баланс топлива атомной электростанции

Таблица 8

Вид топлива	Код строк и	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ С	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива на конец года	Качество сожженного топлива		
						всего	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии			теплота сгорания (Q ^p), ккал/кг (ккал/м ³)	влажность (W ^p), %	зольность (A ^p), %
							натурально го	условно го				
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газ природный	801	тыс. куб. м										
Дизельное топливо	802	т										

Раздел IX. Общие сведения о гидроэлектростанции

Таблица 9

Код строк и	Установленная мощность гидроэлектростанц ии на конец года, кВт	Располагаемая мощность гидроэлектростанц ии на конец года, кВт	Средняя за отчетный год рабочая мощность гидроэлектростанц ии, кВт	Среднегодовая установленная мощность на гидрогенератор ах, кВт	Число часов использован ия средней за отчетный год установленн ой мощности, ч	Величина ограничения установленн ой мощности на конец года с указанием причин, кВт
А	1	2	3	4	5	6
901						

Раздел X. Баланс воды

Таблица 10

млн. м³

Наименование показателя	Код строки	Фактически
А	Б	1
Запас воды в водохранилище на начало отчетного года	1001	
Полный приток	1002	
Полный расход	1003	
в том числе на:		
производство электрической энергии	1004	
холостые сбросы	1005	
фильтрацию и утечку через гидроузел	1006	
водоотбор организациям других отраслей экономики	1007	

Раздел XI. Эксплуатационные данные гидроэлектростанции

Таблица 11

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
А	Б	В	1
Максимум нагрузки	1101	тыс. кВт	
Количество произведенной электрической энергии	1102	тыс. кВт·ч	
из него:			
количество отпущенной электрической энергии с шин	1103	тыс. кВт·ч	

расход электрической энергии на собственные нужды	1104	тыс. кВт·ч	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды (на производство электрической энергии)	1105	%	

Раздел XII. Характеристика водотока

1. Название реки (водоема)

2. Характеристика водного режима в отчетном году (указать, какая водность (средняя, маловодная, многоводная) по обеспеченности)

Раздел XIII. Использование гидроагрегатов

Коэффициент технического использования _____ процентов.

Простой гидроагрегатов в аварийном ремонте _____ часов.

Раздел XIV. Общие сведения о ветроэлектрической станции

Таблица 12

Код строк и	Установленная мощность ветроэлектрической станции на конец года, кВт	Располагаемая мощность ветроэлектрической станции на конец года, кВт	Средняя за отчетный год рабочая мощность ветроэлектрической станции, кВт	Среднегодовая установленная мощность ветроэлектрической станции, кВт	Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	Величина ограничения установленной мощности на конец года с указанием причин, кВт
A	1	2	3	4	5	6
1401						

Раздел XV. Эксплуатационные данные ветроэлектрической станции

Таблица 13

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
-------------------------	------------	-------------------	------------

А	Б	В	1
Максимум нагрузки	1501	тыс. кВт	
Количество произведенной электрической энергии	1502	тыс. кВт·ч	
из него:			
расход электрической энергии на собственные нужды	1503	тыс. кВт·ч	
количество отпущенной электрической энергии с шин	1504	тыс. кВт·ч	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды (на производство электрической энергии)	1505	%	

Раздел XVI. Характеристика генераторов ветроэлектрической станции

Таблица 14

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Генераторы				
			№	№	№	№	№
А	Б	В	1				
Единичная мощность.....	1601	кВт					
Количество часов работы.....	1602	час					
Скорость ветра при начале работы.....	1603	м/с					
Скорость ветра при максимальной нагрузке.....	1604	м/с					
Простой генератора в аварийном ремонте.....	1605	час					

Раздел XVII. Характеристика метеорологических условий места нахождения ветроэлектрической станции

1. Название населенного пункта _____
2. Среднегодовая температура окружающего воздуха _____ °С

Руководитель
организации _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие _____
отчетности _____

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы
Республики Беларусь в период прохождения совмещенного годового максимума
нагрузки энергосистемы
за 20__ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 19-энерго
областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	20 января	Периодичность представления
республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция»	Министерству энергетики	1 марта	годовая
ГПО «Белэнерго»			

Наименование отчитывающейся организации

**БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕДИНЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
СИСТЕМЫ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ В ПЕРИОД ПРОХОЖДЕНИЯ
СОВМЕЩЕННОГО ГОДОВОГО МАКСИМУМА НАГРУЗКИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**
на _____ 20__ г.

Таблица 1

тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Установленная электрическая мощность на момент прохождения совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы	Объем участия в покрытии совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы
А	Б	1	2
Всего по энергосистеме (сумма строк 11 и 12)	10		
в том числе: электростанции:	11		
в том числе:			
блок-станции:	12		
в том числе:			
Получено от других энергосистем	20		
в том числе:			
Передано в другие энергосистемы	30		
в том числе:			
Всего максимум нагрузки энергосистемы (строка 10 + строка 20 – строка 30)	40		

Руководитель
организации _____
(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое _____
за составлен _____

ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности _____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ
об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе
возобновляемых источников энергии
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 1-ТЭР
организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго», использующие местные топливно-энергетические ресурсы	ГПО «Белэнерго»	17-го числа после отчетного периода	Периодичность представления
ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	26-го числа после отчетного периода	месячная

Наименование отчитывающейся организации

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МЕСТНЫХ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Таблица 1

т у. т.

Наименование	Код строки	Израсходовано	
		Факт с начала отчетного года	Факт за соответствующий период предыдущего года
А	Б	1	2
Местные виды топлива – всего (сумма строк 101–113)	100		
в том числе:			
торф фрезерный	101		
торф кусковой	102		
брикеты топливные	103		
древесное топливо	104		
отходы лесозаготовок	105		
отходы деревообработки	106		
отходы сельскохозяйственной деятельности	107		
лигнин гидролизного производства	108		
торфодревесное топливо	109		
пеллеты	110		
газ попутный	111		
костра для топливных нужд	112		
прочие виды топлива	113		
Возобновляемые источники энергии – всего (сумма строк 201, 202, 203, 204)	200		
в том числе:			
гидроэнергетические установки	201		
в том числе:	201.1		
	...		
	201.99		
гелиоэнергетические установки	202		
ветроэнергетические установки	203		
биогазовые установки	204		
ИТОГО использование местных топливно-энергетических ресурсов (сумма строк 100, 200)	300		
из них использование возобновляемых источников энергии (сумма строк 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 112, 113, 200)	301		

Примечание.

По строкам 201, 202, 203 для гидро-, гелио- и ветроэнергетических установок расчет условного топлива производится исходя из объема выработанной электрической энергии в тысячах киловатт-часов с умножением на коэффициент 0,123, для гелиоводонагревателей – исходя из объема тепла в Гкал с умножением на коэффициент 0,143.

Данные отчета в тоннах условного топлива заполняются в целых числах, в процентах – с одним знаком после запятой.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства
энергетики
Республики Беларусь
28.11.2023 № 49

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

**Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии
владельцами блок-станций
за __ квартал 20__ г.**

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 4-блок-станция
юридические лица, имеющие в собственности, хозяйственном ведении или	областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее РУП- облэнерго)	15-го числа после отчетного периода	Периодичность представления

оперативном управлении блок-станцию			
РУП-облэнерго	ГПО «Белэнерго»	20-го числа после отчетного периода	квартальная
ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	25-го числа после отчетного периода	

Наименование отчитывающейся организации

**ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧА, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ**

Таблица 1

Наименование владельца блок-станции	Установленная электрическая мощность на конец отчетного периода, МВт	Виды топлива (первичного источника энергии) блок-станции	Отчетный период	Произведено, млн. кВт·ч	Потреблено из сети РУП-облэнерго, млн. кВт·ч	Продано РУП-облэнерго, млн. кВт·ч	Поставлено потребителям, непосредственно подключенным к электрической сети владельца блок-станции, млн. кВт·ч	Поставлено в сеть РУП-облэнерго			Транзитный переток, млн. кВт·ч
								распределено в пределах одной области для целей продажи потребителям, млн. кВт·ч	передано и распределено в пределах нескольких областей, млн. кВт·ч	распределено в пределах одной области, млн. кВт·ч	
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			квартал – всего								
			за 20__ го д*								
			в том числе по месяцам:								
			I месяц								
			II месяц								

			III месяц								
--	--	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Примечание.

* Заполняется по итогам года.

Руководитель
организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо,
ответственн
ое
за составлен
ие
отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес
электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.