

Баланс электрической энергии и мощности электростанции-поставщика электроэнергии  
(мощности) оптового и розничного рынка (организация)

Субъект РФ	Мурманская область
Период регулирования	2023
По данным участника	участник
Наименование организации	ООО "СевТехноСервис"
ИНН	5106801049
КПП	510601001
Идентификатор объекта генерации (в реестре ФГИС ЕИАС)	28076435
Наименование станции	Дизельная станция ООО "СевТехноСервис"
Тип станции	Электростанция розничного рынка
Адрес организации	
Юридический адрес	Мурманская область с.Ловозеро ул. Юрьева д.14 кв.51
Почтовый адрес	Мурманская область с.Ловозеро ул. Советская д.23 кв.5
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Юрьев Вадим Сергеевич
Должность	Генеральный директор
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Юрьев Вадим Сергеевич
Должность	Генеральный директор
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Юрьев Вадим Сергеевич
Должность	Генеральный директор
Контактный телефон	8(815 38) 41 153
e-mail	UVS67@yandex.ru

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Январь

Форма 4 (Январь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Январь 2021	Факт Январь 2021	План Январь 2022	План Январь 2023
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,31	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,31	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,31	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	-- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,31	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч	0,19	0,17	0,16	0,17
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по тепловыделению (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,19	0,17	0,16	0,17
8.1	по тепловыделению (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,19	0,17	0,16	0,17
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,19	0,17	0,16	0,17
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	-- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,19	0,17	0,16	0,17
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
18	СПРАВОЧНО:					
18.1	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по тепловыделению	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЭЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Февраль

Форма 4 (Февраль)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Февраль 2021	Факт Февраль 2021	План Февраль 2022	План Февраль 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,16	0,16	0,17	0,16
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,16	0,16	0,17	0,16
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,16	0,16	0,17	0,16
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,16	0,16	0,17	0,16
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,16	0,16	0,17	0,16
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Март

Форма 4 (Март)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Март 2021	Факт Март 2021	План Март 2022	План Март 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,29	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,16	0,16	0,15	0,16
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,16	0,16	0,15	0,16
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,16	0,16	0,15	0,16
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,16	0,16	0,15	0,16
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,16	0,16	0,15	0,16
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Апрель

Форма 4 (Апрель)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Апрель 2021	Факт Апрель 2021	План Апрель 2022	План Апрель 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,12	0,11	0,12	0,11
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,12	0,11	0,12	0,11
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,12	0,11	0,12	0,11
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,12	0,11	0,12	0,11
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,12	0,11	0,12	0,11
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС



Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Май

Форма 4 (Май)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Май 2021	Факт Май 2021	План Май 2022	План Май 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июнь

Форма 4 (Июнь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июнь 2021	Факт Июнь 2021	План Июнь 2022	План Июнь 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,08	0,09	0,08	0,09
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,08	0,09	0,08	0,09
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,08	0,09	0,08	0,09
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,08	0,09	0,08	0,09
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,08	0,09	0,08	0,09
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июль

Форма 4 (Июль)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июль 2021	Факт Июль 2021	План Июль 2022	План Июль 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,11	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,11	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,11	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,11	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,07	0,06	0,07	0,06
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,07	0,06	0,07	0,06
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,07	0,06	0,07	0,06
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,07	0,06	0,07	0,06
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,07	0,06	0,07	0,06
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Август

Форма 4 (Август)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Август 2021	Факт Август 2021	План Август 2022	План Август 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС



Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Сентябрь

Форма 4 (Сентябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Сентябрь 2021	Факт Сентябрь 2021	План Сентябрь 2022	План Сентябрь 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,19	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,09	0,10	0,09	0,10
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,09	0,10	0,09	0,10
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,09	0,10	0,09	0,10
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,09	0,10	0,09	0,10
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,09	0,10	0,09	0,10
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Октябрь

Форма 4 (Октябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Октябрь 2021	Факт Октябрь 2021	План Октябрь 2022	План Октябрь 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,12	0,10	0,12	0,10
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Ноябрь

Форма 4 (Ноябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Ноябрь 2021	Факт Ноябрь 2021	План Ноябрь 2022	План Ноябрь 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,24	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,24	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,24	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,24	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,13	0,14	0,13	0,14
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,13	0,14	0,13	0,14
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,13	0,14	0,13	0,14
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,13	0,14	0,13	0,14
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,13	0,14	0,13	0,14
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Декабрь

Форма 4 (Декабрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Декабрь 2021	Факт Декабрь 2021	План Декабрь 2022	План Декабрь 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,25	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,25	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,25	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,25	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,15	0,16	0,16	0,16
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				0,35
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплотенергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,15	0,16	0,16	0,16
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,15	0,16	0,16	0,16
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,15	0,16	0,16	0,16
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,15	0,16	0,16	0,16
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

---

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС



Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". I квартал

Форма 4 (I квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План I квартал 2021	Факт I квартал 2021	План I квартал 2022	План I квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,30	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,30	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,30	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,30	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,51	0,49	0,48	0,49
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				1,05
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплоты	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,51	0,49	0,48	0,49
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,51	0,49	0,48	0,49
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,51	0,49	0,48	0,49
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00

11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,51	0,49	0,48	0,49
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". II квартал

Форма 4 (II квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План II квартал 2021	Факт II квартал 2021	План II квартал 2022	План II квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,32	0,30	0,32	0,30
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				1,05
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплоты	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,32	0,30	0,32	0,30
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,32	0,30	0,32	0,30
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,32	0,30	0,32	0,30
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00

11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,32	0,30	0,32	0,30
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". III квартал

Форма 4 (III квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Форма 4 (III квартал)			
			План III квартал 2021	Факт III квартал 2021	План III квартал 2022	План III квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,14	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,14	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,14	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,14	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,23	0,24	0,23	0,24
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				1,05
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплоты	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,23	0,24	0,23	0,24
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,23	0,24	0,23	0,24
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,23	0,24	0,23	0,24
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00

11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,23	0,24	0,23	0,24
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". IV квартал

Форма 4 (IV квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Форма 4 (IV квартал)			
			План IV квартал 2021	Факт IV квартал 2021	План IV квартал 2022	План IV квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,22	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,22	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,22	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,22	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,40	0,39	0,41	0,39
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				1,05
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплоты электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,40	0,39	0,41	0,39
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,40	0,39	0,41	0,39
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,40	0,39	0,41	0,39
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00

11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,40	0,39	0,41	0,39
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС



Баланс электрической энергии и мощности в 2023 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Год

Форма 4 (Год)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Год 2021	Факт Год 2021	План Год 2022	План Год 2023
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,21	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,21	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,21	0,35	0,35
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,21	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,46	1,42	1,44	1,42
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				4,20
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
7.2	- на производство теплоты	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	1,46	1,42	1,44	1,42
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	1,46	1,42	1,44	1,42
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	1,46	1,42	1,44	1,42
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00

11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	1,46	1,42	1,44	1,42
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

<sup>1</sup> минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

<sup>2</sup> максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" \* "количество дней в месяце" \* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

млн.кВтч



	Код ГТП	ВЫРАБОТКА			
		ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО		
			ВСЕГО	ТЭС	ГЭС
Предложение участника					
Всего		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
Поставка на ОРЭМ		#ИМЯ?	0,00		
Поставка на розничный рынок		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

\*Полезный отпуск тепловой энергии – объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с колл

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Январь 2023 г.

А ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?				#ИМЯ?		

тепловых источников тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

гии								
ь								
ТРОПОТРЕБЛЕНИЕ		ТЕПЛОЭНЕРГИЯ						
БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам)	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	A	
		тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал		ВСЕГО	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	0,00	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	

ы

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманск

Февраль 2023 г.

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				САЛДО - ПЕРЕТОК			
О - ЭНЕРГО		ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС
ТЭС	ГЭС						
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?	
			#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?				#ИМЯ?	

ической энергии

инская область

ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ			
ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам)
			тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс произв

Дизельная станция ООО

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

САУ

ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО
	ВСЕГО	ТЭС	ГЭС				
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	0,00				#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?			



водства и поставок электрической энергии

"СевТехноСервис" . Мурманская область

Март 2023 г.

ТЪДО - ПЕРЕТОК		ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ		
БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)
					тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?



Баланс производства и поставок электрической энергии

станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Апрель 2023 г.

САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭН	
ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)
						тыс.Гкал	тыс.Гкал
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?



Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Май 2023 г.

АЭС	САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал
	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	
#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?
#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?
		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?



Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июнь 2023 г.

		САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ		
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?	
			#ИМЯ?			#ИМЯ?	





Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии  
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июль 2023 г.

А ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?				#ИМЯ?		

гии								
ь								
ТРОПОТРЕБЛЕНИЕ		ТЕПЛОЭНЕРГИЯ						
БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам)	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	A	
		тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал		ВСЕГО	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	0,00	
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманск

Август 2023 г.

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				САЛДО - ПЕРЕТОК			
О - ЭНЕРГО		ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС
ТЭС	ГЭС						
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?	
			#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?				#ИМЯ?	

ической энергии

инская область

ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ			
ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам)
			тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс произв

Дизельная станция ООО

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ							САУ
ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО
	ВСЕГО	ТЭС	ГЭС				
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	0,00				#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?			

водства и поставок электрической энергии

"СевТехноСервис" . Мурманская область

Сентябрь 2023 г.

ТЪДО - ПЕРЕТОК		ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ		
БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)
					тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?



Баланс производства и поставок электрической энергии

станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Октябрь 2023 г.

САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭН	
ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)
						тыс.Гкал	тыс.Гкал
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?
	#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?





Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Ноябрь 2023 г.

АЭС	САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал
	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	
#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?
#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?
		#ИМЯ?			#ИМЯ?		#ИМЯ?



Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Декабрь 2023 г.

		САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ		
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?			#ИМЯ?	
			#ИМЯ?			#ИМЯ?	



Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии  
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Год 2023

А ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
	#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?				#ИМЯ?		

гии

ь

ТРОПОТРЕБЛЕНИЕ		ТЕПЛОЭНЕРГИЯ			
БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего)	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего)	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам)
		тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Комментарии




МВт



	Код ГТП	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧА
				ВСЕГО
Предложение участника				
Всего		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
Поставка на ОРЭМ		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
Поставка на розничный рынок		#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Январь 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Февраль 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Март 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Апрель 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		





Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Май 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июнь 2023 г.

МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ		САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июль 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		

ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧА
					ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Август 2023 г.

МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ		САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧА
					ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Сентябрь 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Октябрь 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		

ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧА
					ВСЕГО
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Ноябрь 2023 г.

МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ		САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Декабрь 2023 г.

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		





Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности


Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Год 2023

Мощность электростанций		Сальдо - переток			Резервная мощность
Электростанции оптового рынка	Электростанции розничного рынка	Всего	Без потерь ЕНЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв
#ИМЯ?	#ИМЯ?		#ИМЯ?		
#ИМЯ?			#ИМЯ?		
	#ИМЯ?		#ИМЯ?		

			Комментарии
ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	
#ИМЯ?	#ИМЯ?	#ИМЯ?	

Предложение на покупку электрической энергии и мощности в 2023 году

 № п/п	Наименование	Код ГТП	Ед. изм.	План 2023 Январь
1	2	3	4	5

Предложение регулятора/ФАС России

План 2023 Февраль	План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	План 2023 Октябрь
6	7	8	9	10	11	12	13	14

								Предл
План 2023 Ноябрь	План 2023 Декабрь	План 2023 Год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь
15	16	17	5	6	7	8	9	10

южение участника									
План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	План 2023 Октябрь	План 2023 Ноябрь	План 2023 Декабрь	План 2023 Год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	
11	12	13	14	15	16	17	5	6	

Дельта

План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	План 2023 Октябрь	План 2023 Ноябрь
7	8	9	10	11	12	13	14	15



Форма 9, 10

План 2023 Декабрь	План 2023 Год	Комментарии
16	17	18



---

---

Ссылка 1	Ссылка 2
----------	----------

---

**Результат проверки**

---

Причина
---------

---

---

Статус
--------