

ПОКАЗАТЕЛИ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ФГУП "УЭВ"
ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2025 г.

Описание СЦТ				Описание источников теплоснабжения				Топливо							
Наименование субъекта РФ	Наименование муниципального образования	Номер, код системы теплоснабжения по схеме теплоснабжения	Наименование не ЕТО	Критерий, на основании которого утверждена ЕТО (выделение источника энергии с наибольшей мощностью/тепловыми сетями с наибольшей емкостью/ в основном источниками/ в основном сети/иное)	Полный отпуск в системе теплоснабжения по факту 2024, тыс. Гкал	Выделен источник тепловой энергии	Основание выделенности (собственность/муниципальность/аренда не оформлены)	Тип источника (комбинированный/вынужденный/теплу/некомбинированный)	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Фактическая потребляемая мощность, Гкал/ч	КИМ источника по факту 2023	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в по факту 2024, тыс. Гкал	Вид топлива (газ/уголь/мазут/иное)	Нормативный среднегодовой удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал/ч
Новосибирская область	г. Новосибирск	50	Федеральное государственное унитарное предприятие "Управление энергетики и водоснабжения" (ФГУП "УЭВ")	ФГУП "УЭВ" является единственной теплоснабжающей организацией в правобережной части Советского района г.Новосибирска	1015,319	ФГУП "УЭВ" на праве хозяйственно го ведения	Федеральная собственность	некомбинированный	619,8	427,5816	619,8	0,6578	1156,397	газ/мазут	161,54

Топливо		Электрооборудование			Радионагревание		Аварийность		Описание тепловых сетей						
Фактический расход условного топлива, кг у.т./калд/ч	Фактический расход энергии на производство тепловой энергии, кВт.ч/калд	Присоединенная и электрическая мощность по договору поставки, кВт	Фактическая номинальная электрическая мощность, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность, кВт	Источник радионагревания для технологических целей (скважина, поверхностные источники, покупная вода)	Объем теплоносителя, используемый в технологических целях, куб.м	Тип системы радионагревания (открытая/закрытая)	Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Ккал/час установленной мощности	Наименование теплоотдающей организации (ТСО) - указывается в привязке к соответствующему источнику.	Наименование промежуточной теплоотдающей организации (ТСО) - указывается в привязке к основной теплоотдающей**	Протяженность наиболее длинного неразрывного участка тепловой сети по каналу, заполняется только по промежуточным ТСО, км	Протяженность тепловых сетей в одноступенном исчислении, км	Минимальный диаметр тепловой сети, мм	Максимальный диаметр тепловой сети, мм	Средний диаметр тепловой сети, мм
162,125	33785,84	11640	1080	6856	поверхностный (Новосибирское водохранилище) /покупная	1346171,421	открытая	-	ФГУП "УЭВ"	-	-	243,632	40	800	269,2

Описание тепловых сетей		Теплосетевые объекты					Потери				Электрообеспечение сетевого комплекса						
Материальная характеристика тепловой сети, м2	Тип прокладки наземная/подземная, в процентах по мат. характеристике	Тип изоляции (мин. ват./ППУ/анод), в процентах по мат. характеристике	Присоединенная нагрузка ИТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка ИТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Количество повышающих насосных станций, шт.	Количество расчетных единиц, соответствующих с Приложением 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. N 760-э	Основание владения имуществом (собственность частная/ государственная/ аренда муниципальной/ аренда частного собственника/ аренда муниципальной/ права не оформлены)*	Объем услуг по передаче, Гкал/год	Нормативные потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Фактические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактические потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактический расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, Квт.ч./Гкал	Нормативный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, Квт.ч./Гкал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность мин., кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность максимума, кВт
69231,4	18,36/81,64	88,6/0/11,4	-	-	3	8177,10	владение на праве хозяйственного владения	-	155 317,00	141 078,05	448 460,00	1 346 171,42	3 766 027,00	6 046 700,00	1440	10	1288

ПОКАЗАТЕЛИ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ФГУП "УЭВ"
 ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2025 г.

Описание СЦТ				Описание источников теплоснабжения							Топливо				
Наименование субъекта РФ	Наименование муниципального образования	Номер, код системы теплоснабжения по схеме теплоснабжения	Наименование ЕТО	Критерий, на основании которого утверждена ЕТО (выделение источниковами тепловой энергии с наибольшей мощностью/тепловыми сетями с наибольшей емкостью/ в основном источниками/ в основном сетевом)	Полученный отпуск в системе теплоснабжения по факту 2024, тыс. Гкал	Выделяет источник тепловой энергии	Основание владения имуществом (собственность)	Тип источника (комбинированный/вынужденный и по теплу/комбинированный)	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Фактическая нагрузка, Гкал/ч	НИУМ источника по факту 2023	Отпуск тепловой энергии с коллектора в по факту 2024, тыс. Гкал	Вид топлива (газ/уголь/мазут/иное)	Нормативный среднегодовой и удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал/ч
Новосибирская область	г. Новосибирск	50	Федеральное государственное унитарное предприятие "Управление энергетикой и водоснабжением" (ФГУП "УЭВ")	ФГУП "УЭВ" является единственной теплоснабжающей организацией в правобережной части Советского района г.Новосибирска	1015,319	ФГУП "УЭВ" на праве хозяйственного ведения	Федеральная собственность	некомбинированный	619,8	427,5816	619,8	0,6578	1156,397	газ/мазут	161,54

Топливо		Электроснабжение			Водоснабжение			Аварийность		Описание тепловых сетей					
Фактический среднегодовой уличный расход условного топлива, кг у-т./Кал/ч	Фактический расход электрической энергии на производство тепловой энергии, Квт-ч/кал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая используемая электрическая мощность, кВт	Фактическая используемая электрическая мощность, кВт	Источник водоснабжения для технологических целей (скважина, поверхностные источники, попутная вода)	Объем теплоснабжения, используемый в технологических целях, куб.м	Тип системы теплоснабжения (открытая/закрытая)	Количество прерываний подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Кал/час установленной мощности	Наименование теплосетевой организации (ТСО) - указывается в привязке к соответствующему источнику.	Наименование промежуточной теплосетевой организации (ТСО) - указывается в привязке к основной теплосетевой**	Протяженность наиболее длинного неразрывного участка тепловой сети по каналу, запонируется только по промежуточным ТСО, км	Протяженность тепловых сетей в одноструйном исчислении, км	Минимальный диаметр тепловой сети, мм	Максимальный диаметр тепловой сети, мм	Средний диаметр тепловой сети, мм
162,125	33785,84	11640	1080	6856	поверхностный (Новосибирское водохранилище) /попутная	1346171,421	открытая	-	ФГУП "УЭВ"	-	-	243,632	40	800	269,2

Описание тепловых сетей				Теплосетевые объекты				Потери				Электрообеспечение сетевого комплекса					
Материальная характеристика тепловой сети, №2	Тип прокладки наземная/подземная, в процентах по мат. характеристике	Тип изоляции (тип, вага/ППУ/иное), в процентах по мат. характеристике	Присоединены к ЦТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Присоединены к ИТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Количество насосных станций, шт.	Количество условных единиц рассчитанных в соответствии с Приложением 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. N 760-э	Основание владения имуществом (собственность частная/собственность муниципальная/аренда у частного собственника/аренда муниципальной/права не оформлены)*	Объем услуг по передаче, Гкал/год	Нормативные потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Фактические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактические потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактический расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт.ч./Гкал	Нормативный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт.ч./Гкал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность мин., кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность максимум, кВт
69231,4	18,36/81,64	88,6/0/11,4	-	-	3	8177,10	владение на праве хозяйственного ведения	-	155 317,00	141 078,05	448 460,00	1 346 171,42	3 766 027,00	6 046 700,00	1440	10	1288

Аварийность		Экономические показатели						Данные об эксплуатации						
Средний возраст сетей, лет	количество преобразованной тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Доля собственного теплового потребления в присоединенной к сетям нагрузке, %	НВВ в соответствии с тарифным решением на 2024 год, тыс.руб. без НДС	Амортизационные отчисления в тарифе, тыс. руб.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2024 год, руб./Гкал	Наличие тарифа на горячую воду да/нет	Отнесение НВВ на материальную характеристику тепловой сети, руб./кв.м	Отнесение НВВ на у.с. тепловой сети, руб./у.с.	Количество подключаемых объектов теплоснабжение	Наличие собственной диспетчерской службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие собственной эксплуатационной службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие собственной аварийной службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие сайта в сети Интернет	Наличие выделенного абонентского номера
более 20 лет	нет	0,5	1 591 467,00	0	нет	имеется	нет	нет	2003	собственная диспетчерская служба	собственная эксплуатационная служба	собственная аварийная служба	имеется	имеется

Заместитель директора- главный инженер

В.Ю.Борисов

Согласовано:

Руководитель ПТС

И.Г.Хачина

Исп. Атеева Л.Ф.
8 (383) 326-98-90


