



ЭНЕРГОНЕФТЬ ТОМСК

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Э Н Е Р Г О Н Е Ф Т Ь Т О М С К

РОССИЯ, 636785, г. Стрежевой, Томская область, ул. Строителей, 95

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель генерального директора –
Главный инженер ООО «Энергонефть Томск»


Д.В. Ломакин
« 01 » 09 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Энергонефть Томск»


В.А. Мажурин
« 01 » 09 2020г.

**Программа в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
ООО «Энергонефть Томск» на 2023-2025г.г.
по регулируемому виду деятельности: теплоснабжение.**

Стрежевой 2020 г.

636785, Российская Федерация, Томская область г. Стрежевой, ул. Строителей 95.
ИНН 7022010799, КПП 702201001, ОГРН 1027001619369, р/с 40702.810.0.03130000027, к/с 30101810750040000778 в Сибирском
главном управлении Центрального банка Российской Федерации
Филиал Банка «ВБРР» (АО) в г. Новосибирске, БИК 045004778
Телефон приемной (38259) 6-30-04, тел.факс (38259) 6-36-07,
E-mail: ent_sec@ent.rosneft.ru

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по регулируемому виду деятельности: теплоснабжение

ООО "Энергонефть Томск" занимается вводом и эксплуатацией высоковольтных трансформаторных подстанций, линий электропередач, объектов тепловодоснабжения, реконструкцией, ремонтом и техническим перевооружением сетевых энергетических объектов, входит в число крупнейших электросетевых компаний Томской области. Собственником арендованного эксплуатируемого оборудования является АО «Томскнефть» ВНК. Потребителями тепловой энергии (отопление, ГВС и пар) являются юридические лица, ведущие свою хозяйственную деятельность на нефтяных месторождениях АО «Томскнефть» ВНК.

В аренде ООО «Энергонефть Томск» в настоящее время на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры находятся 6 котельных с распределительными тепловыми сетями. Одна котельная в качестве основного топлива использует нефть, остальные котельные используют в качестве основного топлива нефтяной попутный газ местных нефтяных месторождений.

Целевая программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергонефть Томск» на 2023-2025г.г. разработана на основании требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Мероприятия направлены на сокращение потребления энергетических ресурсов.

I. Группа. Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для выработки, передаче (транспортировке) тепловой энергии с целью повышения КПД оборудования.

Проведение режимной наладки осуществляется в соответствии с п.5.3.7 ПТЭТЭ для котлов на газообразном топливе не реже 1 раза в три года, для котлов на жидком топливе с периодичностью не реже 1 раза в пять лет, в соответствии с утвержденным графиком по организации. Проведение режимной наладки оборудования по хим. водоподготовке проводится 1 раз в 3 года согласно п.12.15 ПТЭТЭ. Финансирование данного мероприятия

предусмотрено в программе капитального ремонта энергетического оборудования. В период 2023-2025г.г. - 16 котельных агрегатов:

- 2022г. на котельной «Окуневская база» 2 агрегата – стоимостью 304 650,6 тыс.рублей.
- 2022г. на котельной Западно-Полуденного н.м.р. 2 агрегата – стоимость 422 275,53 тыс.рублей.
- 2025г. на котельной Западно-Полуденного н.м.р. 2 агрегата – стоимость 422 275,53 тыс.рублей.
- 2024г. на котельной п.Вах 4 агрегата – стоимость 2 073 289,00 тыс.рублей.
- 2022г. на котельной ЦПС п.Вах 1 агрегат – стоимость 117 075,13 тыс.рублей.
- 2025г. на котельной ЦПС п.Вах 1 агрегат – стоимость 117 075,13 тыс.рублей.
- 2024г. на котельной Северного н.м.р. 2 агрегата – стоимость 898 168,00 тыс.рублей.
- 2023г. на котельной Северо-Вахского н.м.р. 2 агрегата – стоимость 1 112 867,95 тыс.рублей.

Данные мероприятия не несут экономического эффекта и не имеют сроков окупаемости. Режимная наладка котлов выполняется для поддержания КПД котлов в оптимальном (паспортном) режиме.

В период 2023-2025г.г. запланирован капитальный ремонт 3 котельных агрегатов на котельных:

- ремонт котла №2 КСВ-1,86 котельной Северного н.м.р. – 2 379,465 тыс. руб.,
- ремонт котла №2 котельной п. Вах – 2 600,00 тыс. руб.,
- ремонт котла КСВ-1,86 №1 котельной Западно-Полуденного н.м.р. – 2 800,00 тыс. руб.,
- ремонт БХВО №1, 2 котельной п. Вах с переносом БХВО №2 к БХВО №1. – 700,00 тыс. руб.

Финансирование данных мероприятий планируется согласно программам капитального ремонта энергетического оборудования, а также в статьях смет затрат по регулируемым видам деятельности, которые принимаются Департамент тарифного регулирования Томской области при утверждении тарифов на долгосрочный период регулирования.

Перечень объектов, указанных в I группе и суммы затрат могут изменяться по предварительному согласованию планов капитального ремонта.

III Группа - Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий.

В 2023г. планируется капитальный ремонт магистрали ТВС XI ЦПС п. Вах (946,7 м.п.) – стоимость 4 150, 637 тыс.руб.,

В 2024г. планируется капитальный ремонт магистрали ТВС XIV Северо–Вахского н.м.р. (316 м.п.) – стоимость 1 789,666 тыс. руб.

В 2025г. планируется замена трубопроводов магистрали ТВС III п. Вах (77,2 м.п.) – стоимость 3 500,00 тыс.руб.

Показатели изменения потерь тепловой энергии до и после мероприятий по капитальному ремонту теплотрасс с выполнением изоляционных работ в период с 2023 по 2025г.г. сведены в Таблице № 1.

Показатели изменения потерь тепловой энергии

Таблица № 1.

№	Год ремонта	Объект	Протяжен ность участка ТВС, м.л.	Кол-во труб в прокладке, шт.	Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр трубопровода, мм.	Тепловые потери до мероприятия, Гкал.	Тепловые потери после мероприятия, Гкал.	Технологичес кий эффект, Гкал	Экономическ ий эффект, тыс. руб.	Заграты на выполнение мероприятий, тыс.руб.
1	2023	магистрала ТВС XI ЦПС п. Вах	946,7	2	1,8934	100	542,32	316,91	225,41	1 586,66	4 150,637
2	2024	магистрала ТВС XIV Северо – Вахского	316	2	0,632	100	119,70	92,35	27,35	192,52	1 789,666
3	2025	магистрала ТВС III п. Вах	77,2	2	0,1544	50	16,31	13,23	3,08	21,68	3 500,00

Данное мероприятие позволит снизить целевой показатель «Технологические потери тепловой энергии в сети теплоснабжения». Расчет показателей потерь тепловой энергии был выполнен в соответствии с инструкцией «по организации в Минэнерго России работ по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Перечень объектов, указанных в III группе и суммы затрат могут изменяться по предварительному согласованию планов капитального ремонта.

V Группа - Перевод освещения объектов на светодиодное.

Замена осветительных устройств на светодиодные. Выполнение мероприятий позволит снизить технологическое потребление электрической энергии при производстве тепловой энергии в 2023 году на 3,9 тыс.кВт*час и принесет экономическую выгоду 23,36 тыс.руб. Финансирование мероприятий по замене осветительных устройств на светодиодные осуществляется за счет привлеченных средств в рамках трехсторонних договоров.

Методика расчета

Общее количество осветительных устройств на объектах, участвующих в производстве тепловой энергии, составляет 349 шт. В расчетах применялось число работы в сутки 10 часов, 365 дней в году.

Объекты	Общее кол-во	Тип ламп	Средняя мощность ламп	2022			2023			Заграты, т.руб
				Кол-во план,штг	% план	Потребление ЭЭ в год, тыс.кВт*ч	Кол-во план,штг	% план	Потребление ЭЭ в год, тыс.кВт*ч	
Котельные ХМАО	349	ЛН	0,1	12	3%	4,4	0	0%	0,0	4,2
		ЛПО	0,04	0	0%	0,0	0	0%	0,0	
		ЭС	0,015	2	1%	0,1	0	0%	0,0	
		СД	0,012	296	85%	13,0	310	89%	13,6	
		СД прож	0,1	39	11%	14,2	39	11%	14,2	
ДРЛ	0,4	0	0%	0,0	0	0%	0,0			
Потребление в год, тыс.кВт*ч				31,7			27,8			
Экономия ЭЭ в год, тыс.кВт*ч							3,9			

Для выполнения данной программы предлагается:

в 2023 году предлагается приобрести:

- 12 шт светодиодных ламп, аналогов ламп накаливания и 2 шт светодиодных ламп, аналогов энергосберегающих ламп для замены на объектах ЦТВС-1 (котельная «Окуневской базы», нефтепарк).

Исполнитель:

Начальник участка ЭЭА ЦВИИД



А.В. Багинов