

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

24.03.2020

г. Вологда

№ 24-р


**Об установлении требований к программе в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности
ООО «ГЭСК» на 2021 – 2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭСК» на 2021 - 2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить показатели энергетической эффективности объектов, создание и модернизация которых планируются производственной или инвестиционной программами ООО «ГЭСК» согласно приложению 2.
3. ООО «ГЭСК» привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными настоящим приказом требованиями до 31 декабря 2020 года.
5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 27.03.2020 № 24 -р

Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭСК» на 2021 - 2023 годы

I. Основные положения

1. В программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности необходимо отразить значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий.

2. Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определяются в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельно в отношении каждого мероприятия.

3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия. Срок окупаемости мероприятия не может превышать нормативный срок эксплуатации оборудования и (или) сооружения, на котором внедряется указанное мероприятие.

4. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и (или) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021 - 2023 годы с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5. При отсутствии одного из видов энергетических ресурсов целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности по этому ресурсу не рассчитываются.

6. Обязательным мероприятием по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

7. Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны:

обеспечить доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня в 2021-2023 годах - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

содержать мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

II. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021 - 2023 годы для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
1.	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям		
1.1.	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2.	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3.	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4.	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	процентных пункта	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
2.1.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода,	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	оснащенных приборами учета		
2.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета		
2.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3.	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности		
3.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
3.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7.	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий,	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	строений и сооружений		и повышению энергоэффективности
3.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15.	Суммарный технологический эффект	м^3	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м^3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м^3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м^3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.19 / Пункт 3.17

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	эксплуатации зданий, строений и сооружений		
3.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	$\text{м}^3/\text{м}^3$	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23.	Суммарный технологический эффект	м^3	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м^3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	$\text{Гкал}/\text{м}^3$	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	$\text{Гкал}/\text{м}^3$	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	$\text{Гкал}/\text{м}^3$	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31.	Суммарный	Гкал	Пункт 3.30 x Пункт 3.25

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	технологический эффект		
3.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м ²	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м ²	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м ²	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м ²	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
4.	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов		
4.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.3.	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 x 100

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 24.03.2020 № 24 -р

Показатели энергетической эффективности объектов, создание и модернизация которых планируются производственной или инвестиционной программами ООО «ГЭСК»

№ п/п	Показатель энергетической эффективности	Единица измерения
1.	Потери холостого хода/потери короткого замыкания	кВт
2.	Сопротивление постоянному току при 20°C	Ом/км
3.	Удельная величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	кВтч/км
4.	Прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению организации)	—