

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «ЭТА»


Е.А. Охотин

« 30 » сентября 2019г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к
ПРОГРАММЕ
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2020-2024 годы

Согласовано:

Главный инженер


О.В. Комаров

г. Вологда
2019

Оглавление

1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТА» на 2020-2024 годы (далее - Программа).....	3
2. Должностное лицо утвердившее Программу.....	3
3. Должностные лица, согласовывающие Программу.....	3
4. Информация об организации.....	3
5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТА».....	7
6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТА» за последние 2 года.....	9
7. Сравнение показателей деятельности ООО «ЭТА» с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.....	9
8. Экономические показатели Программы.....	10
9. Изменение уровня потерь электрической энергии при передаче по сетям ООО «ЭТА» ...	10
10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды ООО «ЭТА» ...	10
11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом (спецтехникой) и изменение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды подстанций ООО «ЭТА» ...	11
12. Фактические значения целевых показателей Программы, по годам периода действия Программы.....	10
13. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности.....	12
14. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников ООО «ЭТА».....	12
15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации Программы.....	12
16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности (КПР).....	13
17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей.....	15
18. Иная информация.....	16

1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТА» на 2020-2024 годы (далее - Программа).

2. Должностное лицо, утвердившее Программу.

Директор ООО «ЭТА» Евгений Анатольевич Охотин

3. Должностные лица, согласовывающие Программу:

Главный инженер ООО «ЭТА» Олег Вячеславович Комаров

4. Информация об организации.

Виды деятельности ООО «ЭТА»

Основной вид деятельности:

Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к энергетическим сетям;

Иные виды деятельности, не запрещенные и не противоречащие действующему законодательству.

ООО «ЭТА» осуществляет хозяйственную деятельность с 2009 года. В зону обслуживания Общества входит западная часть города Вологда.

ООО «ЭТА» занимается обслуживанием комплекса кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разных классов напряжения, связанных общностью режима работы и имеющих централизованное оперативно-диспетчерское управление, для бесперебойного оказания услуг по передаче электрической энергии соответствующего качества и надёжности. Общество эксплуатирует и обеспечивает функционирование оборудования подстанций и линий электропередачи.

Протяженность кабельных линий электропередачи составляет 33,52 км.

в том числе:

- 10 кВ - 22,86 км;

- 6 кВ - 5,67 км;

- 0,4 кВ - 4,99 км;

Объем отраслевого хозяйства включает 9 трансформаторных подстанций.

в том числе:

- 110/10/10 кВ – 1 шт;

- 10/04 кВ – 7 шт;

- 6/0,4 кВ – 1 шт.

Сведения о наличии зданий.

Для осуществления своей деятельности ООО «ЭТА» арендует здания и помещения, общая характеристика которых приведена в таблице 1.

Таблица 1.

Наименование здания, строения, сооружения	Площадь, м ²	Отапливаемая площадь, м ²	Отапливаемый объем, м ³
ГПП-1	700,00	419,10	1676,40
арендуемые помещения в АБК ХКС	305,70	305,70	1039,30
<i>в том числе:</i>			
оперативно-диспетчерская служба	147,60	147,60	501,80
производственно-технический отдел	120,10	120,10	408,30
кабинет директора	38,00	38,00	129,20
арендуемые помещения в здании корпуса складов	432,00	332,00	1353,60
<i>в том числе:</i>			
электроучасток	360,00	260,00	1080,00
отделение РЗА	72,00	72,00	273,60

ООО «ЭТА» арендует нежилые помещения для размещения аппарата управления и других служб общей площадью 737,7 м².

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Автотранспорта и спецтехники на балансе ООО «ЭТА» не имеется.

Сведения о количестве точек приема и поставки электрической энергии представлены в таблице 2.

Информация о количестве точек приема и поставки электрической энергии ООО «ЭТА».

Таблица 2.

Наименование	Кол-во, шт.
Точки приема электрической энергии, из них	7
<i>оснащенные приборами учета</i>	7
<i>оснащенные АИИСКУЭ</i>	7
Точки поставки электрической энергии, из них	115
<i>оснащенные приборами учета</i>	113
<i>оснащенные АИИСКУЭ</i>	63

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды представлены в таблице 3.

Информация о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды ООО «ЭТА».

Таблица 3.

Наименование	Всего, шт.	в т. ч. оснащено приборами учета, шт.
Электроэнергия	Информация отсутствует	Информация отсутствует
Теплоэнергия	Информация отсутствует	Информация отсутствует
Газ	-	-
Водоснабжение	1	1

В 2018 году у ООО «ЭТА» одна точка поставки холодного водоснабжения на хозяйственные нужды (здание Трансформаторной подстанции). Прибором учета оснащена. По арендуемым нежилым помещениям для размещения аппарата управления и других служб информация отсутствует. В соответствии с договорами аренды имущества оплата услуг теплоснабжения, водоснабжения и электроснабжения включена в стоимость арендной платы.

Таким образом, с непосредственными поставщиками топливно-энергетических ресурсов и воды ООО "ЭТА" договорных отношений не имеет, а объем их потребления заложен в цену договора аренды. С поставщиками ТЭР в свою очередь расплачивается собственник зданий.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам представлены в таблице 4.

По трансформаторной подстанции расчетное потребление холодной воды 9,12 м³ в год. По арендуемым нежилым помещениям для размещения

аппарата управления и других служб информация отсутствует (услуги теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения по арендуемым нежилым помещениям для размещения аппарата управления и других служб включены в арендную плату).

Таблица 4.

Потребление энергетических ресурсов ООО «ЭТА» за 2018 год

№	Наименование	Ед. изм.	Объем ТЭР
1	Электроэнергия	тыс. кВтч	-
2	Теплоэнергия	Гкал	-
3	Газ	тыс. м. куб.	-
4	Водоснабжение	тыс. м. куб.	0,009
5	Бензин, дизельное топливо	т. у. т.	-

Показатели баланса электрической энергии представлены в таблицах 5,6.

Таблица 5.

Фактический баланс за 2018 год (млн. кВт*ч)

Наименование	Всего	Уровень напряжения		
		ВН	СН2	НН
поступление в сеть	72,573	71,088	1,485	
потери	1,036	0,921	0,043	0,071
отпуск из сети	71,537	52,412	17,885	1,239

Таблица 6.

Баланс, утверждённый РЭК области на 2019 год (млн. кВт*ч)

Наименование	Всего	Уровень напряжения		
		ВН	СН2	НН
поступление в сеть	68,8070	67,3360	1,4710	
потери	0,861	0,807	0,054	
отпуск из сети	67,946	50,253	16,8040	0,8890

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводятся при изыскании необходимых средств. В настоящее время наблюдается недостаточное финансирование, выделяемое через регулируемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии. Все обязательные мероприятия, в том числе информационное обеспечение энергосбережения (совещания, распространение организационной и технической информации) проводятся. Основной проблемой, на решение которой направлена программа, является обеспечение экономического роста, в том числе за счет экономии средств, высвобожденных в результате реализации энергосберегающих мероприятий.

В 2018 году в ООО «ЭТА» был проведен энергоаудит.

Цель энергоаудита:

1. Контроль за рациональным и эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов (электрической энергии, воды и тепловой энергии), правильностью ведения учета энергопотребления, а также расчетов с субабонентами и поставщиками ТЭР.

2. Определение соответствия расходования и оплаты ТЭР установленным нормам, договорным обязательствам и фактическим показателям энергопотребления.

3. Получение информации для разработки мероприятий по повышению энергоэффективности (программы энергосбережения), а так же комплекса мер по изменению структуры и объема энергопотребления и взаимоотношений с поставщиками ТЭР.

Основные задачи энергоаудита:

1. Оценка фактического состояния энергопотребления и сравнение показателей использования ТЭР с нормативными значениями.

2. Составление энергетического паспорта и топливно-энергетического баланса организации, прошедшей энергетическое обследование.

3. Выявление причин нерационального и неэффективного использования ТЭР и определение резервов их экономии.

4. Выработка рекомендаций по совершенствованию учета и контроля за расходом ТЭР.

5. Определение правильности расчетов с поставщиками ТЭР за потребленные энергоресурсы, а так же возможности сокращения объема потребления ТЭР и расходов по их оплате.

6. Разработка комплекса технических и организационных мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности.

7. Определение необходимости проведения дальнейших обследований для решения выявленных проблем.

По итогам энергоаудита разработан энергетический паспорт в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. № 400 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

Реквизиты паспорта энергоэффективности.

Выдача паспорта	Регистрация в СРО номер и дата
Февраль 2019 г.	СРО-Э-136.06.04.2012 от 02.2019

В результате энергоаудита был проведен анализ данных по количеству потребляемых энергетических ресурсов, изучены системы энергопотребления ООО «ЭТА», оценен потенциал энергосбережения и возможной экономии энергетических ресурсов, разработан перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТА» за последние 2 года.

Проведены мероприятия по внедрению системы энергоэффективного освещения: установлены светодиодные светильники; заменены лампы накаливания на энергосберегающие. Произведена замена окон и дверей на новые. Утеплены стены помещений РЗА и электроучастка. Регулярно доводилась до сотрудников информация в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проведённое в 2018 году энергетическое обследование позволило оценить фактическое состояние энергопотребления за последние годы и сравнить показатели использования ТЭР с нормативными значениями. Были выявлены причины нерационального и неэффективного использования ТЭР и определён резерв их экономии. Приведены результаты анализа потребления электрической и тепловой энергии и холодной воды по энергопотребляющим объектам. Для определения соответствия потребляемых энергоресурсов выполнены соответствующие расчеты. Приведены финансовые затраты за потребление энергоносителей. Приведены результаты инструментального обследования. Выполнен анализ всей полученной информации и даны рекомендации по энергосбережению. Разработаны мероприятия по снижению потребления энергоресурсов и финансовых затрат на энергообеспечение.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

ООО «ЭТА» не располагает информацией о показателях деятельности аналогичных российских и зарубежных компаний.

8. Экономические показатели Программы.

Общий объем финансирования, необходимый для реализации Программы, составляет 0,1413 млн. руб.

Источники финансирования программы по годам приведены в таблице 7.

Затраты на реализацию программы энергосбережения

Таблица 7.

Год	2020	2021	2022	2023	2024
Всего, млн. руб.:	0,012	0,0135	0,0165	0,015	0,0843
Средства, выделяемые через регулируемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии	0,012	0,0135	0,0165	0,015	0,0843
Ремонтная программа	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	2,01	1,75	1,5	1,08	1
Доля затрат в инвестиционной программе, %	0,60	0,77	1,10	1,39	8,43
Всего, млн. руб.:	0,012	0,0135	0,0165	0,015	0,0843

9. Изменение уровня потерь электрической энергии при передаче по сетям ООО «ЭТА».

Изменение уровня потерь электрической энергии при передаче представлены в таблице 8.

Таблица 8.

	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Потери электроэнергии	Млн. кВт*час	1,0022	1,002	1,0018	1,0014	1,0010
	Млн. руб.	2,928471	2,927887	2,927303	2,926134	2,924965

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды ООО «ЭТА».

Топливо-энергетические ресурсы на хозяйственные нужды предоставлены в таблице 9.

Таблица 9.

Энергоресурс	ед.изм.	Годы				
		2020	2021	2022	2023	2024

	м³	9	8,85	8,75	8,6	8,4
Вода	тыс.руб. без НДС	0,432	0,424	0,420	0,412	0,403

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом (спецтехникой).

Программой не предусмотрено достижение показателей.

12. Фактические значения целевых показателей Программы, по годам периода действия Программы.

Фактические значения целевых показателей на период действия Программы 2020-2024 гг. предоставлены в таблице 10.

Таблица 10.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Год				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности (аренде) сетевой организации приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии						
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии (в паре)	%	-	-	-	-	-
1.3.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
2	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по отношению к нормативу технологического расхода в предшествующем году реализации Программы	%	0	0	0	0	0
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций сетевой организации на 1 условную единицу оборудования подстанций	кВтч/у.е. %	Программой не предусмотрено достижение показателей				
4	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (аренде) сетевой организации, на 1 кв. м площади указанных помещений	кВтч/кв.м. %					
5	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (аренде) сетевой	Гкал/кв.м					

	организации, на 1 куб. м объема помещений	%						
6	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетевой организации на 1 условную единицу оборудования подстанций и электрических сетей							
6.1.	бензин	л/у.е.						
		%						
6.2.	дизельное топливо	л/у.е.						
		%						
7	Доля использования светодиодных осветительных устройств в общем объеме используемых осветительных устройств	%	34	45	60	70	82	

13. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности.

Представлены в приложении №2 к программе

14. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников предприятия.

Вознаграждение сотрудников программой не предусмотрено.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации Программы.

Перечень программных мероприятий с отнесением к обязательным мероприятиям по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, согласно Постановления РЭК Вологодской области от 31.03.2014г. № 59, представлен в таблице 11.

Таблица 11.

№	Наименование мероприятия	Сроки проведения
1	Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии.	2020 - 2024 гг.
2	Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений.	2024 гг.

3	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (аренде) сетевой организации.	2020 - 2024 гг.
4	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2020 - 2024 гг.

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации Программы ООО «ЭГА» предоставлен в Таблице 12.

Таблица 12.

№	Наименование мероприятия	Всего, тыс.руб.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Проведение рейдов по выявлению безучетного потребления электроэнергии.	-	+	+	+	+	+
2	Проведение энергетического обследования зданий, строений, сооружений.	70,82	-	-	-	-	70,82
3	Замена осветительных устройств, на устройства с использованием светодиодов	70,5	12	13,5	16,5	15	13,5
ИТОГО:							

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности (КПР).

Разработка системы КПР и механизма мониторинга и контроля КПР осуществляется в рамках настоящей Программы, целью которой является повышение эффективности реализации стратегии и текущей деятельности ООО «ЭГА», путем достижения следующих задач:

Основные цели и задачи Программы

Цели:

- Повышение энергетической эффективности осуществления передачи и распределения электрической энергии;

- Повышение энергетической эффективности потребления энергоресурсов на собственные нужды и обеспечение текущей технологической деятельности;
- Формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов развития энергосбережения.

Задачи:

- Сокращение потерь электрической энергии при передаче и распределении;
- Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

Описание мероприятий механизма мониторинга и контроля за исполнением КПР.

Организационные мероприятия:

1. Проведение рейдов по выявлению безучетного потребления электроэнергии.
Цель: Выявление фактов безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии.
Эффект: Снижение величины потерь электроэнергии.
2. Согласование проектов нового строительства и реконструкции зданий и сооружений потребителей в соответствии с требованиями установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.
Цель: Уменьшение загрузки кабельных линий и оборудования в сетях низкого напряжения, снижение величины потерь электроэнергии.
Эффект: Снижение расхода электрической мощности на освещение помещений общего пользования.
3. Выполнение проектов строительства собственных объектов электросетевого хозяйства с применением энергосберегающих технологий.
Цель: Снижение условно-постоянных потерь электроэнергии за счет применения современных материалов и оборудования, снижение потребления реактивной мощности.
Эффект: Снижение величины потерь электроэнергии.

Технические мероприятия:

1. Проведение энергетического обследования зданий, строений, сооружений.

Цель: Оптимизация энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (аренде) ООО «ЭТА».

2. Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов.

Цель: Оптимизация энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (аренде) ООО «ЭТА».

Эффект: Выполнение требований Федерального закона №261-ФЗ «Об энергосбережении».

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей.

Назначением предлагаемой системы мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является:

- В части мониторинга достижения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - контроль достижения целевых показателей с установленной периодичностью;
- В части мониторинга результативности мероприятий в области энергосбережения - фиксация, актуализация и использование планируемых показателей результативности мероприятий в области энергосбережения в натуральном, денежном выражении с установленной периодичностью;
- В части исполнения мероприятий в области энергосбережения - контроль исполнения мероприятий в области энергосбережения с установленной периодичностью.

Система контроля за ходом реализации Программы представлена на рис.1.

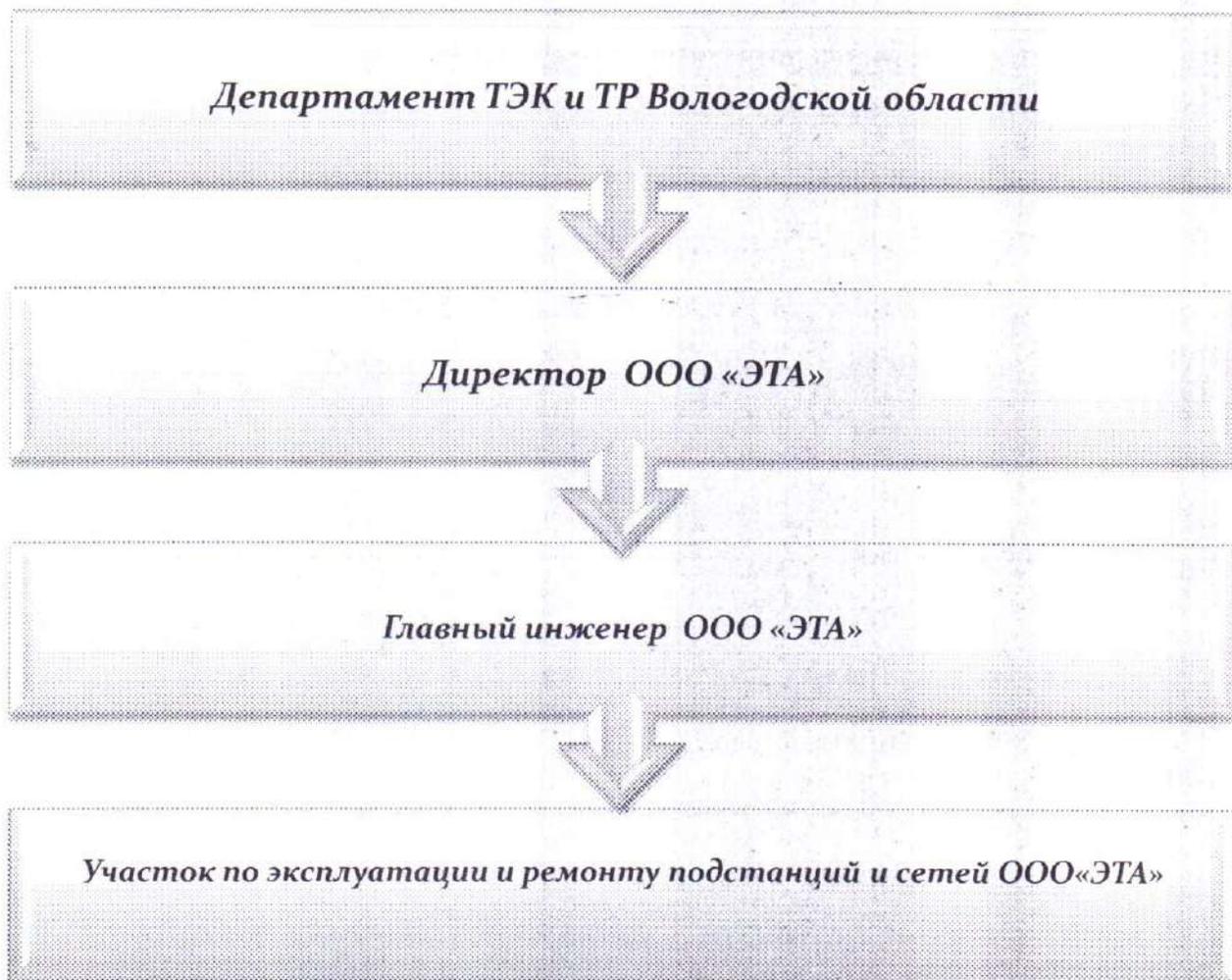


Рис.1

Предоставление отчетов о достижении целевых и прочих показателей программы, отчетов о реализации мероприятий программы, сводных форм мониторинга реализации программы формируется нарастающим итогом с начала действия Программы и в разрезе отчетного периода в порядке и в сроки, установленные органами власти, наделенными контрольными функциями в области энергосбережения. Отчетность формируется на бумажном носителе и в электронном виде.

18. Иная информация.

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит Альфа» (Общество).

Сокращенное наименование: ООО «ЭТА».

ООО «ЭТА» — территориальная сетевая организация, осуществляющая деятельность по транзиту электроэнергии потребителям:

юридическим и физическим лицам. Деятельность Общества является регулируемой в области установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям со стороны органа исполнительной власти субъекта РФ - Региональной энергетической комиссии Вологодской области (РЕК области).

Основной задачей сетевых организаций является формирование эффективной системы транзита электроэнергии и уменьшение потерь передаваемой электрической энергии в сетях.

Место проведения мероприятий Вологодская область - город
Бологда.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020 - 2024 годы для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета	Годы				
				2020	2021	2022	2023	2024
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям							
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВтч	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	70 161 400	70 512 207	70 864 768	71 219 092	71 575 187
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВтч	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	1 002 200	1 002 000	1 001 800	1 001 400	1 001 000
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	1,427	1,428	1,421	1,414	1,406
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	1,428	1,421	1,414	1,406	1,399
1.5	Снижение или превращение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	процентных пункта	Пункт 1.3 - Пункт 1.4	0,000	0,007	0,007	0,008	0,008
1.6	Суммарный технологический эффект	кВтч	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100	0	5 211	5 210	5 409	5 407
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы	0	15 477	15 474	16 065	16 059
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	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100	100	100	100	100	100	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, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов 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 деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов 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	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1

2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100	100	100	100	100	100	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	куб. м	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергобережению и повышению энергоэффективности	2531	2531	2531	2531	2531	2531
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергобережению и повышению энергоэффективности	9,12	9	8,85	8,75	8,6	8,6
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергобережению и повышению энергоэффективности	9	8,85	8,75	8,6	8,4	8,4
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.2 / Пункт 3.1	0,0036	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.3 / Пункт 3.1	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0033	0,0033
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	Пункт 3.4 - Пункт 3.5	0,0000	0,0001	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001
3.7	Суммарный технологический эффект	куб. м	Пункт 3.6 x Пункт 3.1	0,12	0,15	0,1	0,15	0,2	0,2
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы	3,42	4,27	2,85	4,27	5,70	5,70
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	куб. м	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергобережению и повышению энергоэффективности	-	-	-	-	-	-

3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	-	-	-	-	-	-
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	-	-	-	-	-	-
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.10 / Пункт 3.9	-	-	-	-	-	-
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.11 / Пункт 3.9	-	-	-	-	-	-
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	Пункт 3.12 - Пункт 3.13	-	-	-	-	-	-
3.15	Суммарный технологический эффект	куб. м	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	куб. м	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	куб. м	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	куб. м	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергии эффективности	-	-	-	-	-	-
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.18 / Пункт 3.17	-	-	-	-	-	-
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	куб. м/куб. м	Пункт 3.19 / Пункт 3.17	-	-	-	-	-	-

3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	куб. м/куб. м	Пункт 3.20 - Пункт 3.21	-	-	-	-	-	-
3.23	Суммарный технологический эффект	куб. м	Пункт 3.22 x Пункт 3.17	-	-	-	-	-	-
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	<u>Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы</u>	-	-	-	-	-	-
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	куб. м	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергэффективности	-	-	-	-	-	-
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 энергэффективности	-	-	-	-	-	-
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 энергэффективности	-	-	-	-	-	-
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/куб. м	Пункт 3.26 / Пункт 3.25	-	-	-	-	-	-
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/куб. м	Пункт 3.27 / Пункт 3.25	-	-	-	-	-	-
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/куб. м	Пункт 3.28 / Пункт 3.29	-	-	-	-	-	-
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 3.30 x Пункт 3.25	-	-	-	-	-	-
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	<u>Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы</u>	-	-	-	-	-	-
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	кв. м	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергэффективности	491,5	491,5	491,5	491,5	491,5	491,5

3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВтч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	0	0	0	0	0	0
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВтч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	0	0	0	0	0	0
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВтч/кв. м	Пункт 3.34 / Пункт 3.33	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВтч/кв. м	Пункт 3.35 / Пункт 3.33	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВтч/кв. м	Пункт 3.36 - Пункт 3.37	0	0	0	0	0	0
3.39	Суммарный технологический эффект	кВтч	Пункт 3.38 x Пункт 3.33	0	0	0	0	0	0
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы	0	0	0	0	0	0
4	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов								
4.1	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий	82	82	82	82	82	82
4.2	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий	28	37	48	58	67	67
4.3	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 x 100	34,15	45,12	58,54	70,73	81,71	81,71

Приложение № 2
к требованиям к форме программы и области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 год (базовый-прогноз)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Основные показатели									
1.1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	информация отсутствует	информация отсутствует	72,57	71,16	71,51	71,87	72,22	72,58
1.2.	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВтч	информация отсутствует	информация отсутствует	52,64	51,62	51,87	52,13	52,39	52,65
1.3.	Отпуск электроэнергии в другие сети	млн.кВтч	информация отсутствует	информация отсутствует	18,90	18,54	18,64	18,74	18,83	18,93
		млн.кВтч	информация отсутствует	информация отсутствует	1,036	1,0022	1,0020	1,0018	1,0014	1,0010
		% к ОС	информация отсутствует	информация отсутствует	1,43	1,41	1,40	1,39	1,39	1,38
1.4.	Потери электроэнергии, в т.ч.	тыс. т.у.т.	информация отсутствует	информация отсутствует	0,1274	0,1231	0,1238	0,1230	0,1230	0,1228
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует	2,830	2,929	2,928	2,927	2,926	2,925
1.5.	Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов	млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						
		тыс. т.у.т.	информация отсутствует	информация отсутствует						
1.5.1.	топлива и энергии, в т.ч.	т.у.т. на м2 площади помещений	информация отсутствует	информация отсутствует						
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						
1.5.1.1.	электроэнергия	тыс. кВтч	информация отсутствует	информация отсутствует						
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						
1.5.1.2.	тепловая энергия	Гкал	информация отсутствует	информация отсутствует						
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						
1.5.1.3.	газ	тыс. м3	информация отсутствует	информация отсутствует						
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						
		т.у.т.	информация отсутствует	информация отсутствует						
		у.г								
1.5.1.4.	бензин	т.у.т./у.г								
		млн.руб. без НДС	информация отсутствует	информация отсутствует						

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
ИЛИ/ИЛИ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выделенных (плановых) средств на реализацию мероприятий по годам действия программы							Планируемые расходы на реализацию мероприятий с разбивкой по годам действия программы												Итого	Срок реализации мероприятия	Статья затрат	Источники финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		Объемы выделенных (плановых) средств на реализацию мероприятий по годам действия программы							Планируемые расходы на реализацию мероприятий с разбивкой по годам действия программы																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.					2032 г.	2033 г.	2034 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000