



Утверждаю:
Генерального директора
ООО «Энергия-Транзит»



В.И. Тарасов
2019г.

(приказ от 04 июня 2019 г. № 63)

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
и повышения энергетической эффективности
ООО "Энергия-Транзит" на 2020-2024 годы**

г. Барнаул

2019 г.

Паспорт программы

Наименование программы	Долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Энергия-Транзит» на 2020 – 2024 годы».
Основание для разработки	<p>Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;</p> <p>Приказ Министерства энергетики РФ от 15.05.2010 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчётности о ходе их реализации»;</p> <p>Решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 13.03.2019 № 18 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2020 – 2024 годы».</p>
Разработчик программы	ООО «Энергия-Транзит».
Цель программы	Повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности ООО «Энергия-Транзит».
Основные задачи	<ul style="list-style-type: none"> - оптимизация схемы электроснабжения; - выявление хищений электроэнергии; - снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды; - комплексный ремонт электрических сетей; - модернизация систем учета электрической энергии; - снижение технологического расхода в процессе передачи и распределения электроэнергии.

Сроки и этапы реализации	2020 – 2024годы.
Источники финансирования	<ul style="list-style-type: none"> - собственные средства ООО «Энергия-Транзит», предусмотренные в тарифах на услуги по передаче электрической энергии; - средства потребителей электрической энергии.

Термины и определения

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

Энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

Целевой показатель – абсолютная или относительная величина, характеризующая деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов, относительно установленной регламентирующими документами;

Потенциал энергосбережения – физическая величина, характеризующая возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования ТЭР. Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), теоретическим (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);

Экономическая эффективность энергосбережения – система стоимостных показателей, отражающих прибыльность (или убыточность) мероприятий по энергосбережению;

Энергоёмкость продукции – ценовая составляющая потребленной энергии в себестоимости произведенной продукции.

Условное топливо – условно-натуральная единица измерения количества топлива, применяемая для соизмерения топлива разных видов с помощью калорийного коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного, (7000 ккал/кг).

Топливо-энергетический баланс – система полного количественного сопоставления прихода и расхода ТЭР (включая потери и остатки топливо-энергетических ресурсов хозяйствующего субъекта за выбранный интервал времени).

Цели и задачи программы энергосбережения

В рамках энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» разработана Программа энергосбережения ООО «Энергия-Транзит» (далее Программа).

Основной целью разработки и реализации Программы является энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании энергетических ресурсов таким образом, чтобы обеспечить динамику снижения потребления топливо-энергетических ресурсов на единицу производимых услуг.

ООО «Энергия-Транзит» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии и технологическому присоединению электроустановок потребителей с 01.01.2012 г.

Зона обслуживания компании – электроснабжение производственных предприятий, строительных компаний, торговых организаций, жилых многоквартирных домов в городе Барнауле, в том числе в пределах кварталов 2001, 2009, 2018, 2023, 2034, 1064, границ улиц Пролетарская, Партизанская, Гущина, Э.Алексеевой, Новосибирская, Приречная, Антона Петрова, Путиловская, Пролетарская, пл. Баварина

В связи с тем, что большой процент потребителей электрической энергии имеют категорию электроснабжения I и II, деятельность ООО «Энергия-Транзит» направлена на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Общая протяженность электрических сетей – 137,07 км (в том числе 2,52 км ВЛ 110 кВ, 1,64 км – ВЛ 10 кВ, остальное кабельные линии разного уровня напряжения).

Объем отпуска электрической энергии в сеть предприятия за 2018 год составляет 114,4 млн. кВтч, полезного отпуска потребителям – 104,8 млн. кВтч, передача в сети смежной сетевой компании (ООО «Барнаульская сетевая компания») – 24,31 млн. кВтч, потери при передаче электроэнергии 9,64 млн. кВтч или 8,4 % от отпуска в сеть.

Энергосбережение для ООО «Энергия-Транзит» заключается, прежде всего, в снижении расходов электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, а также сокращении потерь электроэнергии в сетях. Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций подразумевает оптимизацию работы вентиляторов охлаждения трансформаторов, а также средств отопления и освещения зданий управления подстанциями.

В собственности компании имеются две ГПП 110/10кВ, 6 распределительных пунктов электроэнергии 10кВ со встроенными ТП, 51 трансформаторная подстанция 10(6)/0,4кВ:

№ пп	Диспетчерский номер объекта	Адрес объекта
1	ПС 110/10 кВ "Синтетика"	г. Барнаул, ул. Попова, 177а
2	ПС 110/10 кВ "Тракторная"	г. Барнаул, ул. Тракторная, 2н
3	РП 1 со встроенной ТП	г. Барнаул, пр-д Балтийский 1-й, 5а
4	РП 3 со встроенной ТП	г. Барнаул, ул. 65 лет Победы, 51
5	РП 4	г. Барнаул, ул. Новгородская, 10а
6	РП 5 со встроенной ТП	г. Барнаул, ул. Приречная, 5
7	РП 6 со встроенной ТП	г. Барнаул, ул. Власихинская, 89а
8	РП 7	г. Барнаул, ул. Попова, 167
9	ТП 11/2	г. Барнаул, ул. Взлетная, 2к
10	ТП 13	г. Барнаул, Змеиногорский тракт, 104п/4
11	ТП 14	г. Барнаул, Змеиногорский тракт, 104п/8
12	ТП 1001	г. Барнаул, ул. Новосибирская, 14г
13	ТП 1002	г. Барнаул, ул. Э. Алексеевой, 61а
14	ТП 1003	г. Барнаул, ул. Малахова, 44б
15	ТП 1004	г. Барнаул, ул. Гущина, 150/2
16	ТП 1005	г. Барнаул, ул. Гущина 150/4
17	ТП 1006	г. Барнаул, ул. Юрина, 204ж

18	ТП 1039	г. Барнаул, ул. Лазурная, 22б
19	ТП 1131	г. Барнаул, ул. Кутузова, 14д
20	ТП 1238	г. Барнаул, ул. Мало Олонская, 28б
21	ТП 1240	г. Барнаул, ул. А. Петрова, 247г
22	ТП 1257	г. Барнаул, ул. Пролетарская, 110а
23	ТП 1261	г. Барнаул, ул. Геблера, 31б
24	ТП 1315	г. Барнаул, ул. А. Петрова, 247е
25	ТП 1363	г. Барнаул, ул. Ленинградская, 9
26	ТП 1369	г. Барнаул, ул. Балтийская, 17
27	ТП 1388	г. Барнаул, ул. Балтийская, 9а
28	ТП 1395	г. Барнаул, ул. Балтийская, 3а
29	ТП 1413	г. Барнаул, ул. Малахова, 148б
30	ТП 1422	г. Барнаул, ул. Новгородская, 18
31	ТП 1423	г. Барнаул, ул. Островского, 47
32	ТП 1424	г. Барнаул, ул. Новгородская, 30
33	ТП 1427	г. Барнаул, ул. Путиловская, 20д
34	ТП 1428	г. Барнаул, ул. Малахова, 154а
35	ТП 1434	г. Барнаул, ул. Монтажников, 16а
36	ТП 1437	г. Барнаул, ул. Лазурная, 39
37	ТП 1441	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 2
38	ТП 1480	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 20
39	ТП 28/1	г. Барнаул, ул. Партизанская, 92
40	ТП 28/2	г. Барнаул, пр-кт Красноармейский, 58
41	ТП 3/2	г. Барнаул, ул. С. Семенова, 21
42	ТП 3/3	г. Барнаул, ул. С. Семенова, 13
43	ТП 3/4	г. Барнаул, ул. С. Семенова, 5
44	ТП 3/5	г. Барнаул, ул. Попова, 15б
45	ТП 3/6	г. Барнаул, ул. 280-летия Барнаула, 14б
46	ТП 3/7	г. Барнаул, ул. 280-летия Барнаула, 2б
47	ТП 4/1	г. Барнаул, ул. А. Петрова, 219 б
48	ТП 4/2	г. Барнаул, ул. А. Петрова, 219 б
49	ТП 4/3	г. Барнаул, ул. Сухэ-Батора, 3а
50	ТП 5/2	г. Барнаул, ул. Приречная, 1/1
51	ТП 6/2	г. Барнаул, ул. Власихинская, 79
52	ТП 6/3	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 20
53	ТП 6/4	г. Барнаул, ул. Лазурная, 58а
54	ТП 6/5	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 28
55	ТП 6/6	г. Барнаул, ул. Власихинская, 101
56	ТП 6/7	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 32а
57	ТП 6/8	г. Барнаул, пр-д Ю-Власихинский, 44а
58	ТП 6/9	г. Барнаул, ул. Власихинская, 113
59	ТП 8	г. Барнаул, Павловский тракт, 16б

На обеих ГПП 110/10 кВ используется электроотопление (альтернативных источников тепловой энергии для данных объектов нет).

№ п/п	Наименование	Тип	Установленная мощность по электроэнергии, МВт	Вид потребляемого энергетического ресурса, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за 2018 год
1	ПС 110 кВ «Синтетика»	Главная понизительная подстанция 110/10 кВ (126 МВА)	113,4	Электрическая энергия, МВт.ч	47,524
2	ПС 110 кВ «Тракторная»	Главная понизительная подстанция 110/10 кВ (65 МВА)	58,5	Электрическая энергия, МВт.ч	29,943

В настоящее время класс точности приборов учета, установленных для контроля распределения электроэнергии на сетевых объектах ООО «Энергия-Транзит» 1,0 и выше, что соответствует требованиям Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (ред. от 27.08.2013 г.).

Данные о приборах учета поступающей электрической энергии

Тип	Количество	Класс точности	Примечание
СЭТ-4ТМ.ХХ	11	0,2s – 0,5s	ГПП «Синтетика» - 3 шт., ГПП «Тракторная» - 2 шт., ПС-24 «Ползуново» - 2 шт.; РП-28 «Интернациональная» - 2 шт. ПС-14 «Краевая больница» - 2 шт.
ПСЧ-4ТМ.05М.ХХ	3	0,5s	ГПП «Синтетика» - 1 шт.; ГПП-2 РТИ «Барнаул» - шт.;
ПСЧ-3АРТ-07ХХ	2	0,5s	ГПП «Синтетика» - 2 шт.

Потребителей, запитанных с трансформаторов собственных нужд у Общества нет.

РП 10 кВ, принадлежащие предприятию, оснащены техническим учётом.

Количество приборов учета конечных потребителей – 542 шт. Класс точности электрических счетчиков 1,0 и выше, измерительных трансформаторов – 0,5. Приборы учета в основном интервальные.

Данные о приборах учета
поставляемой электрической энергии

Тип	Количество	Класс точности
Вектор - АРТ.ХХ	26	1,0; 0,5; 0,5s
ПСЧ-3АРТ.07.ХХ	112	1,0; 0,5s
ПСЧ-3АРТ.09.ХХ	144	1,0; 0,5s
МАЯК-301АРТ.ХХ	93	1,0; 0,5s
Меркурий 203-ARTXX	54	1,0; 0,5s
ПСЧ-3(4)ТМ.ХХ	44	1,0; 0,5s
СЭТ-4ТМ	3	0,5s
Итого интервальных ПУ	476	
Меркурий 201	1	1,0
Меркурий 203-AMXX	37	1,0;0,5
Нева 303 ISO	2	1,0
СЕ-303	2	1,0
СКАТ 301	1	1,0
ЦЭ-6803ХХ	23	1,0
Итого интегральных ПУ	66	

5. Мероприятия программы

Согласно требованиям Федерального закона № 261 «Об энергосбережении...» в 2018 году сотрудниками ООО ИТЦ «Энергоэксперт», входящее в СРО «Союз «Энергоэффективность», проведено обязательное энергетическое обследование и получен энергетический паспорт ООО «Энергия-Транзит» за регистрационным номером 019-079-2973/400.

Следующее обследование в соответствии с действующим законодательством запланировано на 2023 г. (периодичность – не реже 1 раза за 5 лет).

Основным организационным мероприятием по информационно-пропагандистскому сопровождению Программы является осуществление информационного обеспечения на сайте компании в сети интернет, адрес сайта – www.e-tranzit.ru.

Основным организационным мероприятием по обучению персонала организации основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности является, в том числе, проведение обучающих семинаров для персонала Общества в сфере энергосбережения.

Это позволит научить руководителей использовать различные финансовые механизмы для реализации мероприятий по энергосбережению, а также научить специалистов самостоятельно внедрять и разрабатывать мероприятия по энергосбережению.

Основной задачей ООО «Энергия-Транзит» для повышения энергетической эффективности является снижение коммерческих потерь и повышение достоверности данных при передаче электроэнергии потребителям. Необходимы мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета – установка автоматизированных систем учета электрической энергии; мероприятия по выявлению неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов; составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям; организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей.

Развитие автоматизированной системы дистанционного сбора данных приборов учета электрической энергии (далее – АСДСДПУЭЭ) преследует следующие цели:

1) определение количества электроэнергии, поступающей в сеть ООО «Энергия-Транзит» от филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за отчетный период, прошедшей через сетевые объекты ТСО и переданной потребителям;

2) определение максимальной мощности на сетевых объектах и в узлах распределения электрической энергии предприятия;

3) формирования достоверной и оперативной информации по контролю и учету электроэнергии и мощности привязанной к системному времени;

4) передачи информации о потребленной электроэнергии и мощности в энергосбытовые компании для формирования, на основе этих данных, документов для коммерческих расчетов между поставщиком и потребителем электрической энергии;

5) сбор и передача в базу информации текущих параметров счетчиков, контроллеров;

6) долгосрочное хранение первичной информации об электропотреблении (не менее 3,5 лет);

- 7) формирование по запросу пользователя оперативных сообщений о потребленной энергии и мощности в реальном масштабе времени, отчетных документов в виде графиков и таблиц, вывод на экран монитора и печать журнала событий;
- 8) контроль потребляемой мощности (оперативный), работоспособности каналов связи, несанкционированного доступа к системе, единство времени в системе, отключения и восстановления питания устройств системы;
- 9) автоматическая регистрация отказов и сбоев компонентов системы, времени отключения и восстановления связи с каждым абонентом каналов связи и питания устройств системы;
- 10) защита от несанкционированного доступа;
- 11) обеспечение сохранности информации при авариях;
- 12) передача информации по запросам в контролирующие организации и смежным субъектам в соответствии с федеральным законодательством;
- 13) повышения точности и оперативности сбора данных для внедрения на предприятии энергетического менеджмента (в частности системы нормирования энергопотребления);
- 14) предоставления руководству объективного инструмента контроля реализации проводимых мероприятий и программ энергосбережения.

В числе технических мероприятий – мероприятие по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий как на действующем, так и на оборудовании, приобретаемом Обществом в рамках реализации данной программы.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергия-Транзит»
(в соответствии с Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цены тарифов от 13.03.2019 № 18)

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		План	План	План	План	План
1	- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в %.	8,23	8,15	8,07	7,99	Не выше норматива, рассчитанного в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887
2	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчёте на полезный отпуск электроэнергии кВтч/тыс. кВтч.	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчётный год				
3	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды и хозяйственные в расчёте на полезный отпуск электроэнергии кг.у.т./тыс. кВтч.	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчётный год				
4	- оснащённость зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или ином законном основании ТСО, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии:					
4.1	электрической энергии	100%	100%	100%	100%	100%
4.2	тепловой энергии	100%, в случае использования ресурса				
4.3	газа природного	100%, в случае использования ресурса				
4.4	холодной и горячей воды	100%	100%	100%	100%	100%
5	Доля объёмов электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии потребителями.	100	100	100	100	100
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств, %.	Не менее 75	Не менее 80	Не менее 85	Не менее 90	Не менее 95

7	Объём выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), т/год.	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчётный год
---	--	--

Генеральный директор

Тарасов В.И.



Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Номер мероприятия	Наименование мероприятия	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	За период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Организационные мероприятия							
1.1.	Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений с получением извещения о приеме копии энергетического паспорта Министерством энергетики РФ					√		
1.2.	Анализ качества предоставляемых услуг			постоянно				постоянно
1.3.	Анализ аварийности в сетях			постоянно				постоянно
1.4.	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки			постоянно				постоянно
1.5.	Анализ схем электроснабжения, распределения нагрузки			постоянно				постоянно
1.6.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	2	2	2	2	2	10
1.7.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой ⁽¹⁾			-				
1.8.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ			постоянно				постоянно

1.9.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу ⁽²⁾	-						
2	Технические мероприятия							
2.1.	Замена недогруженных силовых трансформаторов	шт.	По мере выявления незагруженного оборудования					
2.2.	Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций (Реконструкция системы электрического отопления подстанций)	шт.	Замена люминесцентных ламп на светодиодные	Установка 18 терморегуляторов	-	-	-	-
2.3.	Замена выключателей на вакуумные или элегазовые ⁽³⁾	шт.	-	-	-	-	-	-
2.4.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач ⁽⁴⁾	шт.	-	-	-	-	-	-
2.5.	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	постоянно					постоянно	
2.6.	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП ⁽⁵⁾	постоянно					постоянно	
2.7.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже «А»	постоянно					постоянно	
2.8.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	В рамках исполнения п. 2.2.					169	
3	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов							
3.1.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности	постоянно					постоянно	
3.2.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей ⁽⁶⁾	постоянно					постоянно	

3.3.	Установка отдельных приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
3.4.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
3.5.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
3.6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
3.7.	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
3.8.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО	ПОСТОЯННО			
Итоговое снижение потерь при передаче электроэнергии по годам программы		тыс. кВтч	20,14	27,0	7,56	7,56	69,82

(1) – у Общества отсутствуют трансформаторы с сезонной нагрузкой;

(2) – Общество не оплачивает налоги за выброс парниковых газов, в связи с чем данный показатель не актуален;

(3) – на момент начала действия программы выключатели заменены в соответствии с требованиями, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(4) – на момент начала действия программы у Общества отсутствуют такие воздушные линии, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(5) – на момент начала действия программы у Общества единственная ВЛ 10 кВ выполнена СИП материалом, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(6) – на момент начала действия программы у всех потребителей приборы учета установлены на границе балансовой принадлежности.

Генеральный директор

В.И. Тарасов



Приложение 3

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Энергия-Транзит»

№ п/п	Мероприятия	Экономический эффект, в год		Сроки внедрения	Источник финансирования	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
		в натуральном выражении, тыс. кВтч	в тыс. Руб.				
1	Организационные мероприятия						
1.1.	Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений с получением извещения о приеме копии энергетического паспорта	-	-	2023	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, начальник отдела балансов
1.2.	Анализ качества предоставляемых услуг	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер, начальник отдела балансов
1.3.	Анализ аварийности в сетях	-	-	2020-2024		-	
1.4.	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки						
1.5.	Анализ схем электроснабжения, распределения нагрузки						
1.6.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	7,560	16,96	2020	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	4 месяца	Генеральный директор, главный инженер
		7,560	17,81	2021		4 месяца	
		7,560	18,70	2022		4 месяца	
		7,560	19,64	2023		4 месяца	
1.7	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой ⁽¹⁾	7,560	20,62	2024	-		
1.8.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
1.9.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу ⁽²⁾						

2	Технические мероприятия						
	2020-2024	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	13 месяцев	Генеральный директор, главный инженер
2.1.	Замена недогруженных силовых трансформаторов	12,58	28,22	2020	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	1,6 года	Генеральный директор, главный инженер
2.2.	Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений	19,44	45,79	2021		-	
	распределительных устройств трансформаторных подстанций	-	-	-		-	
		-	-	-		-	
2.3.	Замена выключателей на вакуумные или элегазовые ⁽³⁾	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
2.4.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач ⁽⁴⁾	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
2.5.	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
2.6.	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП ⁽⁵⁾	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
2.7.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже «А»	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, главный инженер
3	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов						
3.1.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности ⁽⁶⁾	-	-	-	Тариф на услуги по передаче электроэнергии		Генеральный директор, начальник отдела балансов
3.2.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей	-	-	2020-2024		-	
3.3.	Установка отдельных приборов коммерческого учёта электроэнергии для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд			2020-2024			
3.4.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, начальник отдела балансов
3.5.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	
3.6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд	-	-	2020-2024		-	

3.7.	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	-	-	2020-2024	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	-	Генеральный директор, начальник отдела балансов
3.8.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	-	-	2020-2024		-	

- (1) – у Общества отсутствуют трансформаторы с сезонной нагрузкой;

(2) – Общество не оплачивает налоги за выброс парниковых газов, в связи с чем данный показатель не актуален;

(3) – на момент начала действия программы выключатели заменены в соответствии с требованиями, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(4) – на момент начала действия программы у Общества отсутствуют такие воздушные линии, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(5) – на момент начала действия программы у Общества единственная ВЛ 10 кВ выполнена СИП материалом, мероприятия по замене будут внесены, в случае приобретения объектов электроэнергетики с таким оборудованием;

(6) – на момент начала действия программы у всех потребителей приборы учёта установлены на границе балансовой принадлежности.

Генеральный директор

В.И. Тарасов

