

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Руководитель организации
Директор
Киришин К.М.
(ф.и.о.)

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
(наименование организации)

на 2020 - 2022 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
Почтовый адрес			420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер Старостин В.Г. 246-70-72 Экономист Никонорова Е.М. 246-70-72 ssotem@yandex.ru										
Даты начала и окончания действия программы			2020 - 2022 годы										
Год	Задачи на реализацию программы, млн. руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды		
2019 г. (базовый год) <*>													
передача электроэнергии	0,14	-	-	0,008	0,144	0,007	0,124	-	-	-	-		
2020 г.													
передача электроэнергии	1,39	-	-	0,057	1,391	4,312	0,098	-	-	-	-		
2021 г.													
передача электроэнергии	1,39	-	-	0,053	1,391	4,312	0,112	-	-	-	-		
2022 г.													
передача электроэнергии	1,39	-	-	0,050	1,391	4,312	0,119	-	-	-	-		
ВСЕГО	4,32	-	-	0,17	4,32	12,94	0,45	-	-	-	-		

*-> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**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	2019 г. <*>	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Целевые показатели									
1.	Передача электроэнергии								
1.1.	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с законодательством	тыс. кВт.ч %			35,662 10,9	34,977 0,5	34,977 0,5	34,977 0,5	
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%			100	100	100	100	
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	кВт.ч			3 600	0	0	0	
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			100	100	100	100	

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСЭВЕРЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

[illegible]

2019 год

г. Казань

Программа энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
на 2020-2022 годы
Пояснительная записка

«Утверждаю»
Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
Кирияшин К.М.
«*15*» *сентября* 2019 г.



Количество точек приема электрической энергии – 83, из них 77 точки приема электрической энергии оборудованы АИИС КУЭ.

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационно измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

На балансе ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», по состоянию на 1.01.2019 г. есть автомобиль ТАЗ-27055

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» арендует нежилые помещения административно-производственного назначения по договору аренды, расположенные по адресу: 420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11 общей площадью 439,1 кв.м.

Наличие зданий административного и производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий

Основными видами деятельности организации:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к эл.сетям;
- иные виды деятельности, не запрещенные и не противоречащие действующему законодательству.

4) Информация об организации

3) Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» Киряшин Константин Михайлович

2) Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

1) Полное наименование программы

Количество точек поставки электроэнерии: — в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии — 912 точек поставки.

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в том числе данные об их оснащении приборами учета приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование ресурса	Количество точек поставки	Количество установленных приборов учета
1	Электрическая энергия	1	1
2	Холодная вода	1	1

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	в ед. изм.	потребление в 2018 г.	Среднемесечное потребление 2018 г.
1	Электрическая энергия	тыс кВтч	6,24	0,520
2	Холодная вода	куб.м.	96	8

Расчеты за энергетические ресурсы предприятия осуществляются на основании данных о количестве значении энергетических ресурсов, произведенных, переданных, потребленных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов. Предприятие на 100% оснащено приборами учета энергоресурсов, дополнительное оснащение не требуется.

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпук электрической энергии (отпук из сети); потери электрической энергии;

технологические и технологические потери электрической энергии по уровням напряжения.

Показатели баланса электрической энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

п.п.	Показатели	2018 год (факт)										Базовый период 2019 год										Период регулирования 2020 год									
		Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН						
1	Полученные электроэнергия в сеть, ВСЕГО	мгн.кВт	69,49	0,00	69,49	20,20	67,41	0,00	67,41	25,727	100,69	0,00	67,41	25,727	100,69	0,00	67,41	25,727	100,69	0,00	67,41	25,727	100,69	0,00	67,41	25,727	100,69	0,00	67,41	25,727	
1.1.		в том числе из сети	мгн.кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ВН	мгн.кВт																													
	СН1	мгн.кВт																													
	СН11	мгн.кВт																													
1.2.	от ОАО "Тенермюшса компания"	мгн.кВт				20,20																									
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	мгн.кВт	69,49	0,00	69,49		67,41	0,00	67,41		100,69		67,41		100,69		67,41		100,69		67,41		100,69		67,41		100,69		67,41		
2.	Потери электроэнергии в сети	мгн.кВт	0,9038	0,00	0,68	0,23	0,512	0,00	0,51	0,000	4,530	0,00	0,51	0,000	4,530	0,00	0,51	0,000	4,530	0,00	0,51	0,000	4,530	0,00	0,51	0,000	4,530	0,00	0,51	0,000	
3.	Расход электроэнергии на производственные нужды в % (н.п./н.п.3)	%	1,30	0,00	0,97	1,13	0,36	0,76	0,00	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	0,76	0,000	4,50	
4.	Полученный отпуск из сети	мгн.кВт	68,59	0,00	48,62	19,97	66,90	0,00	41,17	25,727	96,16	0,00	41,17	25,727	96,16	0,00	41,17	25,727	96,16	0,00	41,17	25,727	96,16	0,00	41,17	25,727	96,16	0,00	41,17	25,727	
4.1.	на собственное потребление	мгн.кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.	по потребителям ГП всего	мгн.кВт	49,45	0,00	29,49	19,97	46,81	0,00	21,08	25,727	69,34	0,00	21,08	25,727	69,34	0,00	21,08	25,727	69,34	0,00	21,08	25,727	69,34	0,00	21,08	25,727	69,34	0,00	21,08	25,727	
4.2.1.	в том числе	мгн.кВт	28,68		28,64	0,03	20,43	0,00	20,20	0,230	40,21		20,20	0,230	40,21		20,20	0,230	40,21		20,20	0,230	40,21		20,20	0,230	40,21		20,20	0,230	
4.2.2.	население	мгн.кВт	20,78	0,00	0,84	19,93	26,38	0,00	0,88	25,498	29,13	0,00	0,88	25,498	29,13	0,00	0,88	25,498	29,13	0,00	0,88	25,498	29,13	0,00	0,88	25,498	29,13	0,00	0,88	25,498	
4.3.	в сетевые организации	мгн.кВт	19,13	0,00	19,13		20,09	0,00	20,09		26,82	0,00	20,09		26,82	0,00	20,09		26,82	0,00	20,09		26,82	0,00	20,09		26,82	0,00	20,09		
4.3.1	ОАО "Сетевая компания"	мгн.кВт	17,94		17,94		19,08	0,00	19,08	0,00	25,15		19,08	0,00	25,15		19,08	0,00	25,15		19,08	0,00	25,15		19,08	0,00	25,15		19,08	0,00	
4.3.2	ОАО "Экспресс Инжиниринг"	мгн.кВт	1,19	0,00	1,19		1,01	0,00	1,01	0,00	1,67	0,00	1,01	0,00	1,67	0,00	1,01	0,00	1,67	0,00	1,01	0,00	1,67	0,00	1,01	0,00	1,67	0,00	1,01	0,00	
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	мгн.кВт				20,20	0,00				25,73	0,000																			

[illegible]

Таблица 5

6) Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	40	100	100
4	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта.	л.	0,015	0,015	0,015	0,05
4	Экономический эффект мероприятий	млн. руб.	0,034	0,079	0,124	0,237
5	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,000	0,020	0,144	0,164

учета используемых энергетических ресурсов. Предприятие на 100% оснащено приборами учета энергоресурсов, дополнительное оснащение не требуется.

В части снижения электропотребления на хозяйственные нужды компании были запланированы и реализованы мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии в зданиях трансформаторных подстанциях, а именно замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы и замена осветительных устройств на осветительные устройства со светодиодами.

В целях достижения показателя программы энергосбережения сокращения удельного расхода ГСМ автомобиль предприятия переведен на сжиженный нефтяной газ (СНГ), который обладает всеми качествами полноценного топлива для двигателей внутреннего сгорания.

Результаты реализации Программы 2017-2018 гг. приведены в таблице 6.

№	Показатель программы	Ед. изм.	2017	2018	Итого за годы действия программы
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	35,36	36,56	71,92
3	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	0,034	0,079	0,113
4	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,000	0,020	0,020

Таблица 6

Фактический объем снижения технических потерь электроэнергии достигнуты в результате (в рамках) реализации мероприятий Программы составили 70,72 тыс. кВт*ч

– фактический экономический эффект от реализации мероприятий, полученных за годы действия Программы составил 0,113 млн. руб.

– фактические финансовые затраты на реализацию мероприятий Программы за отчетный период составили 0,020 млн. руб.

Фактическое значение объема снижения технических потерь электроэнергии соответствует плановому значению целевым показателям Программы, – 71,92 тыс. кВт*ч.

Экономический эффект мероприятий соответствует плановому значению 0,020 млн. руб.

При этом наиболее значимыми мероприятиями, с точки зрения получения максимального экономического эффекта при минимальных затратах на их проведение, являются следующие:

1) отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2-м

трансформаторами;

Экономическая эффективность мероприятия составила 0,047 млн. руб. при отсутствии финансовых затрат на его проведение.

2) распределение равномерной нагрузки фаз трансформаторов; Экономический эффект выражается в 0,029 млн. руб. Финансовых затрат не требует

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

8) Экономические показатели программы организации, включающие в себя: Информацию по сторонним организациям в свободном доступе отсутствует.

затраты организации на программу в натуральном выражении;

Затраты организации на мероприятия программы энергосбережения по годам ее реализации указаны в таблице 7. Показатели экономической эффективности по мероприятиям приведены в приложении № 3 программы.

Таблица 7

№ п/п	Наименование ресурса	ед. изм.	млн.руб. с НДС		
			2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Электрическая энергия		1,669	1,669	1,669
Затраты организации на программу энергосбережения					

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

Инвестиционная программа ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» не утверждена. источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам;

Источником финансирования мероприятий программ являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «ремонт», по услуге передача электрической энергии.

9) Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменении потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов по регулируемым видам деятельности по годам периода действия программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении отображены в таблице 8

№ п/п	Наименование ресурса	Объем потерь энергетических ресурсов при их передаче					
		2020 г.			2021 г.		
		в ед.изм.	в млн.руб без НДС	ед.изм.	в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.
1	Электрическая энергия, млн. кВт*ч*	4,53	13,59	4,50	14,4	4,46	15,16

* Увеличение потерь связано с принятием на обслуживание новых сетей. В целом по итогам ежегодных мероприятий энергосбережения и энергоэффективности, потери снижаются.

10) Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

приведены в таблице 9.

№ п/п	Наименование ресурса	2020 г.			2021 г.		
		в ед. изм.	в млн. руб. без НДС	в ед. изм.	в млн. руб. без НДС	в ед. изм.	в млн. руб. без НДС
		6,24	0,01872	5,928	0,0190	5,6316	0,01914744
1	Электрическая энергия, тыс кВт*ч						
2	Холодная вода питьевая, куб.м.	8	0,000128	7,6	0,0001368	7,22	0,00013718

11)Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

В результате реализации программы, изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой на период действия программы не планируются, поскольку необходимость в расширении или сокращении собственного автопарка автомобилей и спецтехники на сегодняшний день отсутствует.

12) Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы представлены в приложении №2 к программе.

13) Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения представлены в приложении №2 к программе по каждому виду регулируемой деятельности организации.

14) Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КНР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Программой не предусмотрено.

15) Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Мероприятия и денежные средства необходимы для реализации мероприятий представляются в приложении №3 к программе.

16) Механизм мониторинга и контроля за исполнением КНР

Программой механизм мониторинга и контроля за исполнением КНР не предусмотрен.

17) Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программ

Оперативный контроль будет осуществлять Главный инженер ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», а также по соответствующим мероприятиям программы – ответственные исполнители. Руководитель организации несет ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Надзорный орган исполнительной власти РТ – Государственный комитет по тарифам РТ.

Комплексное управление программой будет осуществляться путем подготовки и предоставления отчетности о ходе реализации программы энергосбережения в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398.

18) Иная информация

Отсутствует.