

**Смежная сетевая организация  
Общество с ограниченной ответственностью  
«ТранзитЭнергоМонтаж»**

ИНН 1657082097 КПП 165601001  
420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11  
тел/факс; 246-70-72 e-mail [ssotem@yandex.ru](mailto:ssotem@yandex.ru)  
исх № 4

р/с 40702810614640006169  
в филиал №6318 ВТБ (ПАО) г. Самара  
к/с 30101810422023601968, БИК 043601968  
«26» сентября 2022 г.

**Председателю Государственного  
Комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
А.С.Груничеву**

*«О предоставлении отчетной  
информации по программе энергосбережения  
по передаче электроэнергии»*

**Уважаемый Александр Станиславович!**

Направляем оригинал отчета об исполнении программы энергосбережения за 2021 г., согласно приложению.

Приложение:

- Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения - на 1л., в 1 экз;
- Отчет о реализации мероприятий, направленных на достижение целевых показателей - на 1л., в 1 экз.;
- Пояснительная записка - на бл., в 1 экз.

Директор



**К.М. Киряшин**

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения						Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)		
		план			факт			план				факт				план		факт				
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Размерно	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Размерно	Всего накопительным итогом за годы реализации программы				В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
1.1	Ремонт кабельных линий 0,4 кВ.	км	3,3	1,1	2,2	1,1	45,00	5,54	0,14	15,0	1,8	0,0480	2530,77	311,28	6,87	1179,09	145,03	3,3946	2,55	0,85	1,02	0,43
1.2	Ремонт силовых трансформаторов	шт.	3	1	2	1	18,00	2,21	0,06	6,0	0,7	0,0192	1012,31	124,51	2,75	471,64	58,01	1,3579	1,05	0,35	0,32	0,15
1.3	Ремонт РУ-0,4 кВ	шт.	6	2	4	2	18,00	2,21	0,06	6,0	0,7	0,0192	1012,31	124,51	2,75	471,64	58,01	1,3579	0,54	0,18	0,13	0,06
2	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
2.1.	Замена внутреннего освещения ТП	шт.	15	5	10	5	1,5	0,18	0,0048	0,50	0,1	0,001600	84,36	10,38	0,23	39,30	4,83	0,11315	0,02	0,01	0,01	0,01
3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
3.1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	45	15	30	15	15	1,85	0,048	5,00	0,62	0,016	843,59	103,76	2,29	393,03	48,34	1,132	0	-	0,00	-
3.2	Расширенное распределение нагрузок	шт.	3	1	2	1	6	0,74	0,0192	2,00	0,25	0,01	337,44	41,50	0,92	157,21	19,34	0,453	0	-	0,00	-
4	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
4.1	Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	12	4	8	4	1,431	0,20	0,0045792	0,477	0,068211	0,0015264	80,48	9,90	0,22	37,50	4,61	0,108	0,0168	0,01	0,01	0,01

Приложение №1 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.01.2021 г. №13/2021

**ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСОБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,**  
 достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
**территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели и по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2019	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %		
						2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Целевые показатели													
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	34,98	34,98	3 151,84	2 749,41	3 116,86	2 714,43	9011%	7861%	
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%			10,90	0,54	0,54	3,12	2,99	2,58	2,45	578%	553%	
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	%			100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	100%	100%	
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	л.			100	100	100	100,000	100,000	0,00	0,00	100%	100%	

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



**Пояснительная записка о результатах реализации программы энергосбережения  
и повышения энергоэффективности за 2020-2022 годы  
в 2021 году и за годы действия программы**

**1. Информация об изменении информации об организации, предусмотренной  
подпунктом 4 пункта 7 Требований.**

Основные виды деятельности организации- изменений нет;

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий - изменений нет;

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники - изменений нет;

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 информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации приведены в таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	на 6.09.2019г. (дата утверждения)	2021 год	Динамика изменения показателя, %
1.	Количество точек приема	83	62	-25%
2.	Количество точек поставки, оборудованных АИИС КУЭ	77	62	-19%
3.	Количество точек поставки эл. энергии по договору оказания услуг по передаче эл. энергии	912	816	-11%

Примечание: Отрицательная динамика по количеству точек поставки связана с расторжением договора аренды по БКТП-2618.;

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- изменений нет;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов – изменений нет;

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии по уровням напряжения.

Показатели баланса электрической энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»																	
п.п.	Показатели	Единица измерения	2021 год (факт)					утверждено 2021 год					Динамика изменения показателей				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	117,64	0,00		117,64	27,85	100,69	0,00		100,69	29,354	117%			117%	95%
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		0,00	27,85	0,00	0,00		0,00	29,354					95%
	в том числе из сети	млн.кВтч															
	ВН	млн.кВтч															
	СН1	млн.кВтч						0,00									
	СН11	млн.кВтч															
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч					27,85					29,354					95%
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	117,64	0,00		117,64		0,00									
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1,496	0,00		0,96	0,54	4,530	0,00		3,17	1,359	33%			30%	40%
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	1,27	0,00		0,81	1,94	4,50	0,00		3,15	4,630	28%			26%	42%
3.	Расход электроэнергии на производственные	млн.кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	116,14	0,00	0,00	88,83	27,31	96,16	0,00	0,00	68,17	27,995	121%			130%	98%
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	0,00	0,00				0,00	0,00								
4.2.	потребителям ГП всего	млн.кВтч	83,67	0,00		56,36	27,31	69,34	0,00		41,34	27,995	121%			136%	98%
	в том числе	млн.кВтч	0,00					0,00									
4.2.1.	прочие	млн.кВтч	52,39			51,97	0,42	40,21			40,16	0,047	130%			129%	881%
4.2.2.	население	млн.кВтч	31,28	0,00	0,00	4,38	26,90	29,13			1,18	27,947	107%			371%	96%
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	32,47	0,00		32,47	0,00	26,82	0,00		26,82		121%			121%	
	в том числе	млн.кВтч															
4.3.1.	ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	32,40			32,40	0,00	25,15	0,00	0,00	25,15	0,00	129%			129%	
4.3.2.	ООО "Энерго-Про" (Экострой)	млн.кВтч	0,03	0,00		0,03	0,00	1,67	0,00	0,00	1,67	0,00	2%			2%	
4.3.3.	ГУП РТ "Электрические сети"	млн.кВтч	0,04	0,00		0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		0,00		27,85	0,00		0,00		29,35	0,000					95%

Рост объемов полезного отпуска на 121% связан с выполнением технологического присоединения в 2021 году, а также увеличением потребления по уже подключенным объектам.

## 2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях - основной путь повышения энергетической эффективности предприятия.

Выполняя требования Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» была разработана и реализована Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Плановые показатели Программы на период 2020-2021 год приведены в таблице.

Таблица 3

№	Показатель Программы	Ед. изм.	2020	2021	ИТОГО
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям	тыс. кВт*ч	34,98	34,98	69,95
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%	100	100	100,00



3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	%	0	0	0,00
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100,00
5	Экономический эффект мероприятий	млн. руб.	0,105	0,112	0,22
6	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	1,391	1,391	2,78

В 2021 году для снижения технологических потерь электроэнергии при ее передаче были реализованы следующие мероприятия:

- проведение работ по контролю за эксплуатационным и техническим состоянием приборов учета, установка более совершенных средств измерений;
- обеспечение снятия показаний с помощью АИИС КУЭ;
- организация работы по анализу очагов потерь и рейдов по выявлению неучтенного электропотребления;
- оптимизация режимов работы электрических сетей.

Расчеты за энергетические ресурсы Предприятия осуществляются на основании данных о количественном 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.

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.

Результатом реализации Программы в 2021 г. стали следующие эффекты:

- фактический объем снижения технических потерь электроэнергии, достигнутый в результате (в рамках) реализации мероприятий Программы составил **2749,41 тыс. кВт\*ч**;
- фактический экономический эффект от реализации мероприятий, полученный за годы действия Программы составил **15,81 млн. руб.**,
- фактические финансовые затраты на реализацию мероприятий Программы за отчетный период составили **1,4838 млн. руб.**

Таблица 4

№	Показатель программы	Ед. изм.	2020	2021	ИТОГО за годы действия Программы
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	3151,84	2749,41	<b>5901,25</b>

2	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	7,890	7,916	<b>15,81</b>
3	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,838	0,646	<b>1,4838</b>

Фактическое значение объема снижения технических потерь электроэнергии превышает плановое значение целевого показателя Программы – 34,98 тыс. кВт\*ч.

Экономический эффект мероприятий значительно превышает плановый в связи с исполнением всех мероприятий в области энергосбережения.

3. **Информация об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы** приведены в таблице 5

Таблица 5

период	план	факт	%
	млн.руб. с НДС	млн.руб. с НДС	
2020 г.	1,39	0,84	60%
2021 г.	1,39	0,65	46%
<b>Итого за годы реализации</b>	<b>2,78</b>	<b>1,48</b>	<b>53%</b>

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

4. **Информация об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении** приведены в таблице 6

Таблица 6

№ п/п	Наименование ресурса	Объем потерь энергетических ресурсов при их передаче					
		2020 г.		2021 г.		Итого за годы реализации	
		в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.	в млн.руб без НДС
1	Электрическая энергия, млн. кВтч* план	4,53	13,59	4,5	14,4	9,03	27,99
2	Электрическая энергия, млн. кВтч* факт	1,38	3,45	1,78	5,12	3,16	8,57
	%	30%	25%	40%	36%	35%	31%



**5. Информация об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;**

6. 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. Расчет энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в 2021 г. производился исходя из калькуляционной стоимости согласно заключенному договору. Арендуемое помещение оснащено приборами учета на 100 %, расчеты за коммунальные ресурсы арендодатель производит по показаниям ИПУ в целом по арендуемому зданию, по всем арендуемым помещениям.

**7. Информация об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;**

В результате реализации программы, изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой на период действия программы не планировалось.

**8. Информация о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;**

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

**10. Информация об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, 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 и не осуществляется.

**11. Информация о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах**

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-мя трансформаторами;

Экономическая эффективность мероприятия составила **2,29 млн. руб.** за все годы реализации программы при отсутствии финансовых затрат на его проведение.



- 2) распределение равномерной нагрузки фаз трансформаторов;  
Экономический эффект за все годы реализации программы выражается в **0,92 млн. руб.** Финансовых затрат не требует.

## 12. Иные сведения.

Отсутствует.

Директор

Главный инженер



К.М. Киряшин

В.Г. Старостин