СОГЛАСОВАНО	СОГЛАСОВАНО	УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора - Технический директор ООО «АСТ»	Заместитель генерального директора по реализации электросетевых услуг ООО АСТ»	Генеральный директор ООО «АСТ»
_____ Н.В. Салынов	_____ Г.М. Головань	_____ Ю.В. Кузнецов
«17» 03 2021г.	«17» 03 2021г.	«17» 03 2021г.

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «АСТ»

на 2022-2026 гг.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Пояснительная записка 3

Приложение №1 – Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение №2 – Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение №3 – Перечень мероприятий основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1. Информация о регулируемой организации

1.1.1. Основные виды деятельности организации

Территориальная электросетевая организация общество с ограниченной ответственностью «АвтоматизацияСистемыТехнологии» (далее – ООО «АСТ») создана в процессе консолидации электросетевых активов городов Стерлитамак, Ишимбай и Салават в результате заключения концессионных соглашений между муниципальными образованиями и квалифицированным участником электросетевого рынка – производственным предприятием ООО «АСТ».

Основными видами деятельности организации являются оказание услуг по передаче электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей.

В структуру компании входит головной офис и три филиала электрических сетей в городах Стерлитамак, Ишимбай и Салават.

1.1.2. Материально-техническая база ООО «АСТ»

1.1.2.1. Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий. Предприятие ООО «Автоматизация Системы Техлогии» согласно концессионным соглашениям №ИШИ-АСТ-03-08-20-03 от 03.08.2020г., №САЛ-АСТ-03-08-20-01 от 03.08.2020г., №СТЕ-АСТ-03-08-20-02 от 03.08.2020г. имеет обязательства в отношении объектов электросетевого хозяйства, переданных данными соглашениями на содержание, эксплуатацию и реконструкцию. Организация имеет следующие здания[1] административного и административно-производственного назначения, указанные в таблице 1.

[1] без учета временных построек, строений и сооружений вспомогательного использования, а также отдельно стоящих зданий, строений, сооружений общая площадь которых составляет менее чем пятьдесят квадратных метров

Таблица 1 – Перечень зданий административного и административно-производственного назначения ООО «АСТ»

№ п/п	Здание	Местонахождение	Год ввода в эксплуатацию	Этажность здания	Характеристика объекта			
					Общая площадь здания, $м^2$	Общий объем здания, $м^3$	Отапливаемый объем здания, $м^3$	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Стройцех с производственно-бытовыми помещениями, литера Д	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	1999	2	168,9	789	390	
2	АБК, литера А	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	1968	2	249,2	1143	565	
3	Пристрой к АБК(1), литера А1	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	1968	2	438,4	1925	951	
4	Пристрой к АБК(1), литера А2	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	2001	2	718,2	3450	1705	
5	Производственные мастерские, литера Б3	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	1997	2	256,2	1057	522	
6	Административно-бытовой корпус Зирган	Республика Башкортостан, г Салават	1996	2	187,1	810	400	
7	ЗДАНИЕ М/М ПО РЕМОНТУ (Лаборатория), литера Ж	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	1967	2	1134,4	5350	2644	
8	СКЛАД МАТЕРИАЛЬНЫЙ, литера И1	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	1970	1	92,9	430	213	
9	СКЛАД ЗАГЛУБЛЕННЫЙ, литера Д	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	2002	1	638,2	2233	1104	
10	Здание автогаража, литера Б	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	2002	1	132,3	463	229	
11	Эл. лаборатория (2-ой поселок), литера А	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер. , литер А	1970	1	557,1	2386	1179	
12	Эл. лаборатория (2-ой поселок), литера А1	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер. , литер А	1970	1	64,7	319	158	
13	Здание ОДС, литера Б	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер., литер Б	1996	2	349,6	1440	712	
14	Административное здание, литера А	Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Северная, д. 1	2012	3	1571,3	6164	3047	

Продолжение таблицы 1

№ п/п	Здание	Местонахождение	Год ввода в эксплуатацию	Этажность здания	Характеристика объекта			
					Общая площадь здания, м^2	Общий объем здания, м^3	Отапливаемый объем здания, м^3	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	АБЗ - Лабораторно-бытовой корпус (ОЭУ) (лит. А)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	1979	3	1573,1	39170	19360	
16	ПБЗ = Административное здание (ВС и УО) (лит. Е)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	1962	1	449,1	2118	1047	
17	Отдел диспетчерской службы (бывшие РММ РСУ) (лит. Л)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	2001	2	702,6	998	493	
18	Склад (административное здание) (р/ц Толбазы)	Республика Башкортостан, р-н. Аургазинский, с. Толбазы, ул. Фрунзе, д. 12	1962	1	130	455	225	
19	ГПП «ВТС»	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	1964	1	376,8	1318	651	
20	Ремонтно-механическая мастерская (ТП и КЛ) (лит. А1)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	1974	2	1184,9	5699	2817	

1.1.2.2. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Для осуществления производственной деятельности, в том числе в части обслуживания электрических сетей, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций, проведения ремонтных работ, соответствующие службы и подразделения ООО «АСТ» оснащены необходимым автотранспортом и спецтехникой. Сведения по структуре, количеству и типам АТС представлены в таблице 2.

Для справки: 1 кВт равен 1,3596 л.с.

Таблица 2 – Структура автопарка ООО «АСТ»

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива (Д-дизель, Б-бензин)	Тип, вид транспорта	Примечание
Стерлитамак									
1	48126N-0	Х566РМ102	2018	168,9(124,2)	1226тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
2	48126N-0	Х523РМ102	2018	168,9(124,2)	1225тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
3	48126N-0	Х384РМ102	2018	168,9(124,2)	1222тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
4	48126N-0	Х587рМ102	2018	168,9(124,2)	1223тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
5	48126N-0	Х511РМ102	2018	168,9(124,2)	1224тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
6	48126N-0	У718ТА102	2017	150(110,3)	1217тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
7	48126N-0	У394АМ102	2016	150(110,3)	1212тс	К	Д	Подъемник самоход.стреловой	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33)
8	АП 18-09	К613УЕ102	2008	119(87,5)	1168	К	Д	Автомобиль спецназначения	Категория «С»
9	АП 18-10	С850ЕМ102	2010	119(87,5)	1184	К	Д	Автомобиль спецназначения	Категория «С»
10	АП 18-10	Н415ТЕ102	2012	119(87,5)	1204тс	К	Д	Автомобиль спецназначения	Категория «С»
11	АП 18-10	Н365ТЕ102	2012	119(87,5)	1203тс	К	Д	Автомобиль спецназначения	Категория «С»
12	3813G1	У855УМ102	2017	134,9(99,2)	1218тс	К	Д	Электротехническая лаборатория	Категория «С»
13	ГАЗ-3309	С085ЕХ02	2007	117(86,2)	1161	К	Д	Грузовой, Электротехническая лаборатория	Категория «С»
14	КАМАЗ 45393А	С398ВО02	2004	210(154)	1138	К	Д	Самосвал	Категория «С»
15	КС-35715	В118КМ02	1996	180(132)	1060п-то	К	Д	Кран автомобильный	Гр. 14 тонн
16	КС-35719-8А	С332НН102	2015	307(225,6)	1210тс	К	Д	Кран автомобильный	Гр.16тонн
17	ГАЗ-330232	0842СР102	2013	106,8(78,5)	1208тс	К	Б	Грузовой с бортовой платформой	Категория «В»
18	БАГЕМ 27855Р	С964ЕУ02	2006	117(86,2)	1158	А	Д	Автомастерская	Категория «С» ГАЗ-3309
19	БАГЕМ 27855Р	С963ЕУ02	2006	117(86,2)	1157	А	Д	Автомастерская	Категория «С» ГАЗ-3309
20	2735-0000010-05	К541ТР102	2010	119(87,5)	1173	А	Д	Автомобиль-мастерская	Категория «С» ГАЗ-3309
21	ГАЗ-27527	Х658МУ102	2018	106,8(78,5)	1219тс	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест, категория В
22	ГАЗ-27527	Х679МУ102	2018	106,8(78,5)	1220тс	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест, категория В

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-конссесия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
23	ГАЗ-27527	Х920МУ102	2018	106,8(78,5)	1221тс	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест, категория «В»
24	ГАЗ-2752	У362ТА102	2017	120(88,3)	1214тс	А	Д	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест, категория «В»
25	ГАЗ-27527	Р582МТ102	2013	106,8(78,5)	1209тс	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест, категория «В»
26	ГАЗ-22177	С224ОС102	2015	106,8(78,5)	1211тс	А	Б	Специализированное пассажирское	6мест, категория «В»
27	UAZ PATRIOT	У392ТА102	2017	134,6(99)	1215тс	А	Б	Легковой	Категория «В»
28	UAZ PATRIOT	У339ТА102	2017	134,6(99)	1216тс	А	Б	Легковой	Категория «В»
29	УАЗ-390995-04	У924АС102	2016	112,2(82,5)	1213тс	А	Б	Грузовой фургон	Категория «В»
30	УАЗ-390995	т896ВО102	2011	112(82,5)	1202тс	А	Б	Грузовой фургон	Категория «В»
31	УАЗ-396255	К615УЕ102	2008	112(82,5)	1166	А	Б	Специальный А/М	Категория «В»
32	SKODA OCTAVIA	М985ТМ102	2010	80(59,0)	1169	А	Б	Легковой	Категория «В»
33	TOYOTA COROLLA	А144АТ702	2019	122(90)		А	Б	Легковой	Категория «В»
34	CHEVROLET NIVA 212300-55	О456НЕ102	2013	79,6(58,5)	1207тс	А	Б	Легковой	Категория «В»
35	ГАЗ-3302	С587ВТ02	2005	98,1(72,2)	1150	А	Б	Грузовой	Категория «В»
Список спецтехники									
1	ПОГРУЗЧИК ЭКСКАВАТОР ТО-49	79-03МТ02 (СТАРЫЙ 80-89 МА)	2004	81,0 (59,0)	374-трак	К	Д	Погрузчик-экскаватор	Погрузчик
2	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ	79-02МТ02 (СТАРЫЙ 19-26 МС)	2016	88,37 (65,0)	378-трак	К	Д	Бурильно-крановая	Погрузчик
3	БАЛКАН КАР ДВ 1792.33	79-12МТ02 (Старый 80-85 МА)	1999	46 (33,8)	1036п-то	К	Д	Автопогрузчик	Автопогрузчик
4	БМ-205Д	79-01МТ02 (Старый 07-20 УЕ)	2010	81,09 (59,6)	376-трак	К	Д	Машина бурильно-крановая	Бурильно-крановая
5	МТЗ-82,1	29-98МТ02 (Старый 80-90 МА)	1995	81,0 (60,0)	375-трак	К	Д	Грунторез Бара	Грунторез
6	JCB-4CXK14H2WM	30-00МТ02 (Старый 91-52 МХ)	2018	101 (74,2)	ТС2трактт	К	Д	Экскаватор-погрузчик	Экскаватор

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
7	JCB3CX14M2WM	79-04МТ02 (Старый 74-21 МР)	2012	93,0 (68,4)	ТС1трактт	К	Д	Экскаватор-погрузчик	Экскаватор
Прицепы									
1	2ПТС-4,5	79-08МТ02 (СТАРЫЙ 07-97 УЕ)	2011	-	1200	К	-	Прицеп тракторный	Самосвальный
2	2ПТС-4,5	79-07МТ02 (Старый 07-96 УЕ)	2011	-	1199	К	-	Прицеп тракторный	Самосвальный
3	Передвижная электростанция 2ПТС-4-887Б	79-13МТ02 (СТАРЫЙ 80-93МА)	2005	-	370 ТП и КЛ	К	Д	Прицеп шасси с электростанцией	Шасси
4	Передвижная электростанция на базе 2ПТС-4	79-11МТ02 (СТАРЫЙ 81-00МА02)	1990	-	371 ТП и КЛ	К	Д	Электростанция	На шасси 2ПТС-4
5	Прицеп - роспуск	80-92 МА	1982	-	1146	А	-		Прицеп-роспуск
6	Будка передвижная на базе 2ПТС4	79-09МТ02 (СТАРЫЙ 54-05 МА)	1972	-	1147	К	-	Будка передвижная на базе 2ПТС4	На шасси 2ПТС-4
7	Будка передвижная на базе 2ПТС4	79-10МТ02 (СТАРЫЙ 54-04 МА)	1973	-	1142	К	-	Будка передвижная на базе 2ПТС4	На шасси 2ПТС-4
8	880705	АУ929902	2012	-	1205тс.	К	-	Прицеп автомобильный	Гр.2 тонны
Ишимбай									
1	КС-35714-2	м170мс102	2008	230(169)	00001624	А	Д	кран автомобильный	на шасси урал5557
2	ап-17 а	в955вт02	1995	150(110)	00000974	А	Б	грузовой прочие автоподъёмник	на шасси зил130
3	ап-17 а	в443уо02	2002	150(110)	00000020	А	Б	грузовой прочие автоподъёмник	на шасси зил130
4	псс-131.18э	х855тт102	2019	149(109)	00-000063	А	Д	подъемник самоходный стреловой	ппс-131.18э на шасси газ-3309
5	псс-131.17 э	н886ху102	2012	117(86)	00001680	А	Д	подъёмник с рабочей платформой	ппс-131.17э на шасси газ-3308
6	этл-10	о742ва102	2012	106,8(78)	00001701	А	Б	грузовой (специального назначения)	на шасси газ-27057
7	газ-330210	в051ке02	1996	100(74)	0000112	А	Б	грузовой	категория «С»
8	уаз390995	о842вк152	2015	112(82)	00001790	А	Б	грузовой фургон	категория «В»
9	уаз396255	т797мс02	2012	112(82)	00001670	А	Б	спец. пассажирский	категория «В»
10	LADA CFK330	х025ок102	2018	122(90)	00-000040	А	Б	Легковой	категория «В»

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
11	LADA 111760	в464ує02	2010	97,9(72)	00001 629	А	Б	Легковой	категория «В»
12	ГАЗ-2705	В 108 ХУ02	2003	98(72)	00000 402	А	Б	Грузовой фургон цельнометалличес кий	7 мест
Список спецтехники									
1	мтз-82	29-95 МТ 02 (Старый 6039ве02)	2000	80(59)	00001 386	К	Д	трактор	трактор
2	мтз-82	29-96 МТ 02 (Старый604 0ве02)	2000	80(59)	00001 386	К	Д	трактор	трактор
3	бм-205 д-01	4949мр02	2015	80(59)	00000 1794	А	Д	машина бурильно крановая	на шасси мтз-82
4	ЭП-2626Е НА БАЗЕ ТРАКТО РА «БЕЛАР УСЬ 82,1»	29-99 МТ 02 (СТАРЫЙ 35-57 УА)	2009	81,0 (57,4)	373-трак	К	Д	ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК «ЕЛАЗОВЕЦ»	Экскаватор погрузчик
Прицепы									
1	пст-1,5м2	1118МО 02	2012	-	00000 1663	А	Д	Прицеп тракторный	шасси
2	2птс-4	4413 МВ 02	1988	-	00000 785	А	-	Прицеп тракторный	самосвальны й
3	2р-8а	4414 МВ 02	1979	-	00000 777	А	-	Прицеп тракторный	длинномер
4	К-2	АХ2612 02	2013	-	00000 1662	А	-	Прицеп автомобильный	Гр. 2 тонны
5	КМЗ 828420	АХ0151	2012	-	б/н	А	-	Прицеп автомобильный	легковой
Участок Салаватские Электрические сети									
1	МАЗ-5337	В323СЕ102	2010	227(167)	00001 368	А	Д	Кран автомобильный	КС-35715 на шасси МАЗ-5337)
2	Чайка-сервис 27844S	У190НК102	2017	134,9(99,2)	00001 496	А	Д	Автогидроподъём ник Чайка-Socage	Чайка-Socage на шасси ГАЗ-33088)
3	ГАЗ-33106	Е506КЕ750	2014	152,3(112)	03600 783	А	Д	Автогидроподъём ник ВИПО-18-01	ВИПО-18-01 на шасси ГАЗ-33106)
4	3897-00000-05	Т973КН102	2011	119(87,5)	00001 370	А	Д	Автомобиль специальный	KTR- на шасси ГАЗ-3309)
5	ЗиЛ-433362	С847КМ02	2006	128(94,3)	00001 278	А	Б	Автогидроподъём ник АП-18-07	АП-18-07 на шасси ЗиЛ-433362)
6	ЗиЛ-433362	В679ТЕ02	2000	150(110)	00042 171	А	Б	Автогидроподъём ник АПТ-17Э	АПТ-17Э на шасси ЗиЛ-433362)
7	ГАЗ-33073	В398КК02	1993	120(88,2)	00005 064	А	Б	Грузовой фургон	
8	ГАЗ-3307	В 478 ОО02	1993	120(88,2)	00005 057	А	Б	Грузовой фургон	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
9	ГАЗ-27527	Х 418 МО102	2018	106,8(78,5)	00001721	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
10	ГАЗ-2705	Х 652 НН102	2018	106,8(78,5)	00001720	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
11	ГАЗ-2705	Р 796 ОЕ102	2014	106,8(78,5)	03600782	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
12	ГАЗ-2705	Р 798 ОЕ102	2014	106,8(78,5)	03600781	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
13	ГАЗ-2705	Р 799 ОЕ102	2014	106,8(78,5)	03600780	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
14	ГАЗ-2705	О 580 АМ102	2012	106,8(78,5)	00001414	А	Б	Грузовой фургон цельнометаллический	7 мест
15	3009 TF	О 680 ХХ58	2014	107(78,5)	36007829	А	Б	Автомобиль специальный	Электролаборатория на базе ГАЗ-2705
16	ГАЗ-5201	В 464 ОО02	1991	75(55)	00005046	А	Б	Грузовой фургон	Электролаборатория на базе ГАЗ-52
17	ГАЗ САЗ 3507	В 622 НО02	1991	125(91,9)	00005066	А	Б	Грузовой самосвал	
18	ЗИЛ-5301БО	В 824 СУ02	1997	107,4(78,9)	00042170	А	Д	Грузовой самосвал	
19	732450 КамАЗ-65115	Х 365 ТВ102	2019	300(221)	00001645	А	Д	Автомобиль бортовой	с КМУ
20	КамАЗ-5320	В 064 ВЕ02	1989	210(154)	00002350	А	Д	Грузовой бортовой	
21	Адмирал Тянье	К 840 СО102	2005	103(75,7)	-------	А	Б	Грузовой бортовой	BQ2020Y2A1
22	УАЗ-390995	С 741 СТ102	2015	112,2(82,5)	3600780	А	Б	Грузовой фургон	
23	Ford Focus	М 990 МС102	2008	115,6(85)	00001331	А	Б	Легковой	
24	LADA Largus	Х 712 РТ102	2019	106,1(78)	00001638	А	Б	Легковой	KS045L
25	Renault Duster	Р 163 ОЕ102	2014	135(99)	3600778	А	Б	Легковой	
Список спецтехники									
1	МТЗ-82.1	49-84 ММ 02	2015	81(59,6)	3600781	А	Д	Бурильно-крановая установка	БМ-205Д-01
2	БЕЛАРУС-82,1	84-22 МС 02	2017	81(60)	00001532	А	Д	Трактор	Баровая установка
3	БЕЛАРУС-82,1	82-31 МУ 02	2019	81(60)	00001748	А	Д	Трактор	Мульчер
4	JCB3CXE14M2WM	49-83 МН 02	2013	93(68,6)	00001431	А	Д	Экскаватор-погрузчик	Экскаватор
5	ЮМЗ-6АКМ.40	11-06 ВР 02	2007	62(45,6)	001291	А	Д	Экскаватор ЭО-2621В3	на базе ЮМЗ-6АКМ.40
6	ЮМЗ-6002-2629	12-80 ВС 02	1994	60(44)	00005962	А	Д	Экскаватор ЭО-2621	на базе ЮМЗ-6002-2629

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Марка	Государственный номерной знак (номер, серия)	Год выпуска	Мощность двигателя (л.с. / кВт)	Инв. №	К-консессия, А-Аренда	Вид топлива	Тип, вид транспорта	Примечание
7	ДТ-75	12-75 ВС 02	1990	90(66)	00042131	А	Д	Бульдозер	ДЗ-42Г
8	МКСМ-800	92-86 ВС 02	1998	33,6	00042168	А	Д	Погрузчик	колёсный
Прицепы									
1	2ПТС-4,5	82-32 МУ 02	2020	-	00001750	А	-	Прицеп тракторный	Самосвальный
2	САК	10-12 ВУ 02	1990	-	0041067	А	Д	Прицеп шасси	на шасси 1ПТ-1.5
3	2-ПР-10	23-02 АС 02	1992	-	00005966	А	-	Прицеп-роспуск	роспуск
4	Передвижная электростанция		1987	-	00002222	А	Д	Прицеп	
5	Дизельэлектро станция		2004	-	00000867	А	Д	Прицеп	

На 87 единицах транспортных средств установлена аппаратура спутниковой навигации GPS глонасс с целью:

1. минимизации потерь от краж, угона транспортного средства и его нецелевого использования;

2. минимизации затрат на техническое обслуживание и горюче-смазочных материалы за счет оптимизации маршрутов и снижения непродуктивного пробега автотранспорта;

3. снижения потребности в расширении автотранспортного парка;

4. оптимизации планирования работ на основе объективной информации о реальном пробеге автотранспорта и снижение потерь, связанных с его ремонтом и простоем;

5. повышения эффективности работы персонала и возможности введения системы материального стимулирования, которая базируется на достоверной информации о работе каждого водителя и поощряет более эффективное использование рабочего времени, транспорта, горюче-смазочных материалов и специального оборудования и т.д.

1.1.3. 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

Таблица 3 - Общее количество точек приема (поставки) электрической энергии составляет:

Город	Всего	Население	МКД	Юр. лица	В т.ч. АСКУЭЭ
Стерлитамак	25510	14622	2967	7921	2906
Салават	7649	3349	1180	3120	1492
Ишимбай	12078	7870	2206	2002	805
Итого	45237	25841	6335	13043	5203

1.1.4. 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.

В ООО «АСТ» потребляются и учитываются следующие виды ТЭР:

1. электрическая энергия;

2. тепловая энергия,

3. холодная (сетевая) вода.

Основные поставщики энергетических ресурсов и воды указаны в таблице 4.

Таблица 4 – Информация о ресурсоснабжающих организациях и о наличии у ООО «АСТ» заключенных с ними договоров поставки ресурсов

№ п/п	Филиал	Поставщик (полное наименование организации)	№ документа (договор, дата)
1	2	3	4
1	Электроснабжение		
	Ишимбай	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Договор энергоснабжения №02021031294441 от 09.11.2020
	Салават	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Договор энергоснабжения №02021021294567 от 09.11.2020
	Стерлитамак	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Договор энергоснабжения №02021011742681 от 09.11.2020
2	Теплоснабжение		
	Ишимбай	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети»	Договор теплоснабжения (с теплоносителем горячая вода) №7166/РТС от 01.11.2020
	Салават	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети»	Договор теплоснабжения (с теплоносителем горячая вода) №3023/РТС от 01.08.2020 и его неотъемлемая часть - соглашение о замене стороны в договоре от 01.11.2020
	Стерлитамак	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети»	Договор теплоснабжения (с теплоносителем горячая вода) №52709/РТС от 01.10.2020

Продолжение таблицы 4

№ п/п	Филиал	Поставщик (полное наименование организации)	№ документа (договор, дата)
	Водоснабжение и водоотведение		
3	Ишимбай	Ишимбайское муниципальное унитарное предприятие «Межрайкоммунводоканал»	Единый договор №6542/20 холодного водоснабжения и водоотведения от 01.10.2020
	Салават	Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал»	Договор на отпуск питьевой воды и прием сточных вод от 01.01.2014 №13 и его неотъемлемая часть - соглашение о замене стороны в договоре от 01.10.2020
	Стерлитамак	Акционерное общество «Водоснабжающая компания»	Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 29.09.2020

Для учета расхода ТЭР используются средства измерений, типы которых утверждены госстандартом России и внесены в Государственный реестр средств измерений. Оснащенность приборами учета составляет 100%.

Таблица 5 - Сведения о точках поставки энергоресурсов на хозяйственные нужды

№ п/п	Здание	Местонахождение	Вид ресурса	Сведения об оснащенности приборами учета					
				Кол-во, шт.	Тип, марка	Заводской номер	Класс точности	Дата последней поверки (год)	Срок очередной поверки (год)
1	2	3	3	4	5	6	7	9	10
1	Стройцех с производственно-бытовыми помещениями, литера Д	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	Электрическая энергия	1	ЦЭ6803В М7 Р32	113332978	1,0	2017	2033
			Тепловая энергия	1	ВКТ-7	12659		07.2017	07.2021
			Вода	1	ЭКВАТЭЛ-СВК-20	0001441362	А	07.2019	07.2025
2	АБК, литера А	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	Электрическая энергия	1	ЦЭ6803В М7 Р32	113332978	1,0	2017	2033
			Тепловая энергия	1	ВКТ-7	12659		07.2017	07.2021
			Вода	1	ЭКВАТЭЛ-СВК-20	0001441362	А	07.2019	07.2025
3	Пристрой к АБК(1), литера А1	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	Электрическая энергия	1	Меркурий 234 АРТМ-03 PB.R	40741135	0,5 S	4кв.2019	4кв.2035
			Тепловая энергия	1	ВКТ-7	12659		07.2017	07.2021
			Вода	1	ЭКВАТЭЛ-СВК-20	0001441362	А	07.2019	07.2025
4	Пристрой к АБК(1), литера А2	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	Электрическая энергия	1	ЦЭ6803В М7 Р32	113332978	1,0	2017	2033
			Тепловая энергия	1	ВКТ-7	12659		07.2017	07.2021
			Вода	1	ЭКВАТЭЛ-СВК-20	0001441362	А	07.2019	07.2025
5	Производственные мастерские, литера Б3	Республика Башкортостан, р-н. Ишимбайский, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 53	Электрическая энергия	1	ЦЭ6803В М7 Р32	113332978	1,0	2017	2033
			Тепловая энергия	1	ВКТ-7	12659		07.2017	07.2021
			Вода	1	ЭКВАТЭЛ-СВК-20	0001441362	А	07.2019	07.2025
6	Административно-бытовой корпус Зирган	Республика Башкортостан, г Салават	Электрическая энергия	2	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	06263549, 00643067	0,5, 0,5	09.2012, 09.2012	09.2028, 09.2028
			Тепловая энергия						
			Вода						
7	ЗДАНИЕ М/М ПО РЕМОНТУ (Лаборатория), литера Ж	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	Электрическая энергия	1	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	212447413	0,5	09.2012	09.2028
			Тепловая энергия						
			Вода	1	ВСКМ 90-25 "Атлант"	078501234		03.07.18	07.2024
8	СКЛАД МАТЕРИАЛЬНЫЙ, литера И1	Республика Башкортостан, г Салават, ул	Электрическая энергия						
			Тепловая	1	ТЭМ-104	1243815		08.2020	06.2024

		Северная, д 1	энергия						
			Вода	1	ОСВУ-25 "Нептун"	506102538		06.2018	06.2024

Продолжение таблицы 5

№ п/п	Здание	Местонахождение	Вид ресурса	Сведения об оснащенности приборами учета					
				Кол-во, шт.	Тип, марка	Заводской номер	Класс точности	Дата последней поверки (год)	Срок очередной поверки (год)
1	2	3	3	4	5	6	7	9	10
9	СКЛАД ЗАГЛУБЛЕННЫЙ, литера Д	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	Электрическая энергия						
			Тепловая энергия						
			Вода	1	СГВ-15 Бетар	24807094		04.2016	04.2022
10	Здание автогаража, литера Б	Республика Башкортостан, г Салават, ул Северная, д 1	Электрическая энергия						
			Тепловая энергия						
			Вода	1	ВСКМ 90-25 "Атлант"	078501282		07.2018	07.2024
11	Эл. лаборатория (2-ой поселок), литера А	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер. , литер А	Электрическая энергия	1	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	12447604	0,5	09.2012	09.2028
			Тепловая энергия	1	ТЭМ-104	1244473		08.2020	06.2024
			Вода	1	ВСКМ 90-25 "Атлант"	078501375		07.2018	07.2024
12	Эл. лаборатория (2-ой поселок), литера А1	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер. , литер А	Электрическая энергия						
			Тепловая энергия						
			Вода						
13	Здание ОДС, литера Б	Республика Башкортостан, г Салават, 2 поселок тер., литер Б	Электрическая энергия	1	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	12447542	0,5	09.2012	09.2028
			Тепловая энергия						
			Вода	1	ОСВУ-25	205370371		06.2016	06.2022
14	Административное здание, литера А	Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Северная, д. 1	Электрическая энергия	1	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	1066255	0,5	09.2012	09.2028
			Тепловая энергия	1	ТЭМ-104	1243815		06.2020	06.2024
			Вода	1	ВСКМ 90-25	216100752		11.2016	11.2022
15	АБЗ - Лабораторно-бытовой корпус (ОЭУ) (лит. А)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	Электрическая энергия	1	ЦЭ 6803	009026029 002498	1,0	2010	2026
			Тепловая энергия	1	СТП 941-01	1927		07.2019	07.2023
			Вода	2	СВМ-2, СВМ-2	16302096, 10439153		02.2021, 01.2021	02.2027, 01.2027
16	ПБЗ = Административное здание (ВС и УО) (лит. Е)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	Электрическая энергия	2	СЕ-303 СЕ-303	107093763 , 104217387	0,5, 0,5	2016, 2016	2032, 2032
			Тепловая энергия	-	-	-	-	-	-
			Вода	1	СГВ-15	32235801		10.2019	10.2025
17	Отдел диспетчерской службы (бывшие РММ РСУ) (лит. Л)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	Электрическая энергия	1	СЕ-303	104217322	0,5	2016	2032
			Тепловая энергия	-	-	-	-	-	-
			Вода	-	-	-	-	-	-
18	Склад (административное здание) (р/ц Толбазы)	Республика Башкортостан, р-н. Аургазинский, с. Толбазы, ул. Фрунзе, д. 12	Электрическая энергия	1	ЦЭ 6803	009026024 008846	1,0	2009	2025
			Тепловая энергия	-	-	-	-	-	-
			Вода	+	отсутствует	отсутствует	-	отсутствует	отсутствует
19	ГПП «ВТС»	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	Электрическая энергия	1	Меркурий-230AR-03C	05510161-10	1	2010	2026
			Тепловая энергия	-	-	-	-	-	-
			Вода	1	СВГ-15	32235801		10.2019	10.2025
20	Ремонтно-механическая мастерская (ТП и КЛ) (лит. А1)	Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Щербакова, д. 1а	Электрическая энергия	1	ЦЭ 6803	009026029 002498	1,0	2010	2026
			Тепловая энергия	1	СТП 941-01	1927		07.2019	07.2023
			Вода	2	СВМ-2, СВМ-2	16302096, 10439153		02.2021, 01.2021	02.2027, 01.2027

1.1.5. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.

В связи с тем, что на 2021 год установлен базовый уровень подконтрольных расходов как на первый год регулирования, расчет расходов на услуги коммунального хозяйства произведен исходя из фактических обоснованных затрат за предыдущий период регулирования 2019 год.

Расходы на услуги коммунального хозяйства рассчитаны по индексам инфляции, разработанным Минэкономразвития РФ. В 2020 году ожидаемый уровень инфляции – 3,8%, в 2021 году – 4,0%.

1. электрическая энергия на хозяйственные нужды

Ожидаемые затраты на электрическую энергию на собственные нужды в 2021 году – 3318,68 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом индекса инфляции.

Ед. изм	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент	Окт.	Нояб.	Дек.	Итого
тыс. кВт*ч	79,371	78,954	75,087	55,596	44,17	30,283	33,83	39,64	54,39	53,413	70,334	78,316	693,395
тыс. руб.	363,69	361,377	348,55	257,22	201,7	138,01	156,8	185,4	265,9	257,08	334,01	374,82	3310,05

2. тепловая энергия на хозяйственные нужды

Ожидаемые затраты на тепловую энергию на собственные нужды в 2021 году – 7094,64 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год и ожидаемых затрат с учетом индекса инфляции.

Ед. изм	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент	Окт.	Нояб.	Дек.	Итого
Гкал	775	810,5	593,4	479,7	28,9	0	0	0	0	339,6	582,9	669,2	4279,2
тыс. руб.	1281,1	1345,1	963,41	780,49	43,64	0	0	0	0	561,49	979,38	1140,1	7094,64

3. водоснабжение на хозяйственные нужды

Ожидаемые затраты на водоснабжение на собственные нужды в 2021 году – 151,40 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год и ожидаемых затрат с учетом индекса инфляции.

Ед. изм	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент	Окт.	Нояб.	Дек.	Итого
$м^3$	774	670	716	686	588	652	646	674	714	640	663	689	8112,0
тыс. руб.	14,284	12,185	13,116	12,514	10,54	12,262	12,201	12,84	13,67	12,116	12,717	12,954	151,40

4. водоотведение на собственные нужды

Ожидаемые затраты на водоснабжение на собственные нужды в 2021 году – 203,52 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год и ожидаемых затрат с учетом индекса инфляции.

Ед. изм	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент	Окт.	Нояб.	Дек.	Итого
м³	774	670	716	686	588	652	646	674	714	640	663	689	8112,0
тыс. руб.	18,129	19,787	16,714	17,811	16,87	13,693	15,709	16,06	16,96	18,143	16,358	17,274	203,52

1.1.6. Для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения

Таблица 6- Сведения о балансе электрической энергии и его изменениях (по сетям ВН, СН1, СН11 и НН без учета мероприятий энергосбережения)

№ п/п	Показатели	Базовый период (2020)					Период регулирования (2022)				
		Всего	По уровням напряжения				Всего	По уровням напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН		ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление электроэнергии в сеть, Всего	836,740	52,706		782,684	1,350	836,740	52,706		782,684	1,350
1.1.	из смежной сети, всего	730,206	52,706		676,71	0,79	730,206	52,706		676,71	0,79
	в том числе из сети										
	ВН	52,706	7,216		45,490		52,706	7,216		45,490	
	СН I										
	СН II	676,711			165,653	511,058	676,711			165,653	511,058
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	38,454			38,454		38,454			38,454	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	7,397			7,397		7,397			7,397	

Продолжение таблицы 6

№ п/п	Показатели	Базовый период (2020)					Период регулирования (2022)				
		Всего	По уровням напряжения				Всего	По уровням напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН		ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.4.	поступление эл.энергии от других организаций	60,683			60,122	0,561	60,683			60,122	0,561
2.	Потери электроэнергии в сети	102,919	1,270		41,032	60,617	102,919	1,270		41,032	60,617
	то же в %	12,30%	2,66%		5,20%	10,8%	12,30%	2,66%		5,20%	10,8%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети	733,821	5,946		276,084	451,791	733,821	5,946		276,084	451,791
4.1.	в т.ч. сообственным потребителям ЭСО	715,134	5,946		258,567	450,621	715,134	5,946		258,567	450,621
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо-переток в другие организации	18,687			17,517	1,170	18,687			17,517	1,170

1.2. Экономические показатели программы организации

1.2.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации программы представлены в разделе «Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.2.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Сведения о затратах организации на программу представлены в разделе «Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.2.3. Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам

Источники финансирования программы представлены в таблице по форме Приложения №4 к приказу Государственного комитета Республики

Башкортостан по тарифам от 27марта 2020 г. №17-ОД (Приложение 3 к пояснительной записке).

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

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделах «Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.4. 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 в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

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

Информация приведена в разделе «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.6. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей приведены в разделе «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.7. 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 приведено в разделе «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

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

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

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

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в разделе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

1.10. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности (далее - КПР)

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР включает:

1) выполнение программных мероприятий за счет предусмотренных источников финансирования;

2) ежегодную подготовку отчета о реализации программы и обсуждение достигнутых результатов;

3) ежегодную корректировку программы с учетом результатов выполнения программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчетах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учетом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

Общее руководство по реализации программы возлагается на руководителя организации. Ответственный исполнитель, назначенный руководителем, обеспечивает согласованные действия всех участников программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

1.11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

1) организует работу по управлению энергосбережением,
2) определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере,

3) несет ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов,
4) назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение программы и мероприятий программы.

По результатам реализации мероприятий рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю. Формой контроля служит ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В соответствии с подпунктом 2 пункта 14 постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» и положениями раздела III Требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398, отчет должен предоставляться в срок до 1 февраля года следующего за отчетным.

Начальник отдела технологического развития,
инвестиций и повышения энергетической
эффективности И.А.Бормисов

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)
Ю.В. Кузнецов
(Ф.И.О.)
23 20 21 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью "АвтоматизацияСистемыТехнологии"

(наименование организации)

на 2022 — 2026 годы

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Почтовый адрес	453252 Республика Башкортостан г. Салават ул. Молодогвардейцев д.54 стр.1 этаж 1 пом. 7
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Начальник отдела технологического развития, инвестиций и повышения энергетической эффективности (Бормисов И.А., 89174122145, k585uk@yandex.ru)
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2022 - 31.12.2026

Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-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	
	всего	в т. ч. капитальные		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
2020 (базовый год)*	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2022	123,34	119,70	38,12		278,17	2231,44	16,65	—	—	—	—
2023	72,87	77,85	24,13		281,50	2339,85	17,46	—	—	—	—
2024	245,02	74,13	22,22		285,85	2408,94	17,97	—	—	—	—
2025	304,67	74,31	21,02		290,79	2372,94	17,70	—	—	—	—
2026	403,93	79,93	21,52		293,90	2274,44	16,97	—	—	—	—
ВСЕГО	1149,83	425,92	25,12		1430,207	11627,61	86,74	—	—	—	—

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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

СОГЛАСОВАНО

Заместитель Генерального директора - Технический директор ООО «АСТ» (должность)	Н.В. Салынов (Ф.И.О.)
Заместитель генерального директора по реализации электросетевых услуг (должность)	Г.М. Головань (Ф.И.О.)
/ Заместитель генерального директора по экономике (должность)	Н.Н. Кадынцева (Ф.И.О.)

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27марта 2020 г. №17-ОД

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	2020г. (базовый	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	***Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям***										
1.1.	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	-	-	-	833394994	832560765	831726536	830892306	830058077	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2.	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	-	-	-	97668109	95812200	94338251	93084262	90618152	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3.	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	-	-	-	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4.	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	-	-	-	11,72	11,51	11,34	11,20	10,92	Пункт 1.2./Пункт 1.1.*100
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%	-	-	-	0,43	0,64	0,81	0,95	1,23	Пункт 1.3-Пункт 1.4.
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	-	-	-	3583598	5328389	6736985	7893477	10209714	Пункт 1.1.*Пункт 1.5./100
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	9209848	13693959	17314051	20286236	26238966	Пункт 1.6. * Тариф за единицу э/э в году, предшествующем году реализации программы
2	***Оснащеность 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.	-	-	-	20	20	20	20	20	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	-	19	20	20	20	20	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3.	Оснащеность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	-	-	-	95	100	100	100	100	Пункт 2.2./Пункт 2.1.*100
2.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	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.	-	-	-	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6.	Оснащеность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	-	-	-	0	0	0	0	0	Пункт 2.5./ Пункт 2.4. *100
2.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	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.	-	-	-	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9.	Оснащеность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	-	-	-	0	0	0	0	0	Пункт 2.8./Пункт 2.7. *100
2.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	-	-	-	20	20	20	20	20	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.	-	-	-	20	20	20	20	20	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12.	Оснащеность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	-	-	-	100	100	100	100	100	Пункт 2.11/Пункт 2.10 *100
2.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	-	-	-	20	20	20	20	20	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	-	-	-	20	20	20	20	20	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15.	Оснащеность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	-	-	-	100	100	100	100	100	Пункт 2.14./Пункт 2.13 *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	м3	-	-	-	77717	77717	77717	77717	77717	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	-	-	-	8112	8112	8112	8112	8112	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	-	-	-	8112	8031	7950	7869	7788	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	Пункт 3.2./Пункт 3.1.
3.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	Пункт 3.3./Пункт 3.1.
3.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к относительному фактическому	м3/м3	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.4. - Пункт 3.5.

3.7.	Суммарный технологический эффект	м3	-	-	-	0	81	162	243	324	Пункт 3.6. * Пункт 3.1.
3.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	0,00	1420,73	2841,45	4262,18	5682,91	Пункт 3.7. * Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	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	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	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	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.10./Пункт 3.9.
3.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.11./Пункт 3.9.
3.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к относительному фактическому	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.12. - Пункт 3.13.
3.15.	Суммарный технологический эффект	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.14. * Пункт 3.9.
3.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.15. * Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	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	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	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	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.18./Пункт 3.17.
3.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.19./Пункт 3.17.
3.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к относительному фактическому	м3/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.20. - Пункт 3.21.
3.23.	Суммарный технологический эффект	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.22. * Пункт 3.17.
3.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.23. * Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	-	-	-	38413	38413	38413	38413	38413	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	-	4279,2	4279,2	4279,2	4279,2	4279,2	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	-	-	-	4279,2	4278,8	4277,9	4276,6	4274,9	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Пункт 3.26./Пункт 3.25.
3.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Пункт 3.27./Пункт 3.25.
3.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к относительному фактическому	Гкал/м3	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.28. - Пункт 3.29.
3.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	-	-	-	0	0,43	1,28	2,57	4,28	Пункт 3.30. * Пункт 3.25.
3.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	0,00	710,61	2131,68	4262,87	7103,60	Пункт 3.31. * Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33.	Общий площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	-	-	-	10975	10975	10975	10975	10975	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	-	693395	693395	693395	693395	693395	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	-	-	-	692702	691316	690624	689931	689238	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	-	-	-	63,18	63,18	63,18	63,18	63,18	Пункт 3.34./Пункт 3.33.
3.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	-	-	-	63,12	62,99	62,93	62,86	62,80	Пункт 3.35./Пункт 3.33.
3.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к относительному фактическому	кВт.ч/м2	-	-	-	0,06	0,19	0,25	0,32	0,38	Пункт 3.36. - Пункт 3.37.
3.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	-	-	-	693,39	2078,80	2771,50	3464,20	4156,90	Пункт 3.38. * Пункт 3.33.
3.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	-	-	-	2530,89	7587,61	10115,97	12644,34	15172,70	Пункт 3.39. * Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4	***Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта***										
4.1.	бензин	%	-	-	-	0,008	0,009	0,01	0,011	0,012	
4.2.	дизельное топливо	%	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Доля сотрудников, которым доведена информация о способах экономии энергетических ресурсов	%	-	-	-	100	100	100	100	100	
6	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол-во в год	-	-	-	327	322	317	310	301	
7	Количество осветительных устройств	шт.	-	-	1414	1414	1414	1414	1414	1414	
	Стерлитамак	шт.			672	672	672	672	672	672	
	Салават	шт.			341	341	341	341	341	341	
	Ишимбай	шт.			401	401	401	401	401	401	
7.1.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	-	-	1032	1110	1186	1262	1337	1414	
	Стерлитамак	шт.			586	603	620	637	654	672	
	Салават	шт.			141	183	223	263	302	341	
	Ишимбай	шт.			305	324	343	362	381	401	
7.2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%	-	-	73	79	84	89	95	100	

*** - 4(1). Требования к программам должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств. Согласно Постановлению Правительства РФ от 15.05.2010 N 340 (ред. от 30.01.2019) "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" (вместе с "Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности")

Приложение №4
к приказу Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27марта 2020 г. №17-ОД

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы*																		Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
											2022г.			2023г.			2024г.			2025г.			2026г.														
		ед. измерения	всего	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн.руб.		2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.		
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
1.	Проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организации	Не запланировано (п.5 ст.15 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ (последняя редакция))																																				
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена обрудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	%	100	26,02	27,09	17,69	15,36	13,84	тыс. кВт.ч	1938,3	115,5	39,7762	0,29673	425,8	146,6916	1,09433	627,8	216,2724	1,613411	526,3	181,3265	1,352711	242,9	83,69	0,62433	20	-	-	20	26,266	27,349	17,853	15,506	13,975	инвестиционная программа, кап.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизация систем учета энергоресурсов	%	100	29,21	14,98	17,61	17,69	20,51	тыс. кВт.ч	20793	4167	1436	10,71	4163	1434	10,70	4159	1433	10,69	4154	1431	10,68	4150	1430	10,67	5	-	-	16	83,42	40,51	46,22	48,70	55,63	инвестиционная программа, кап.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии
4.	Оптимизация схемных режимов	%	100	17,46	19,21	20,36	21,36	21,61	тыс. кВт.ч	120,8	21,1	7,27	0,05	23,2	7,99	0,06	24,6	8,47	0,06	25,8	8,89	0,07	26,1	8,99	0,07	8	-	-	-	0,43	0,48	0,51	0,53	0,53	инвестиционная программа, кап.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии
5.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	%	100	18,46	20	20,29	20,48	20,77	тыс. кВт.ч	405,45	74,85	25,79	0,19	81,09	27,94	0,208	82,26	28,34	0,211	83,04	28,61	0,213	84,21	29,01	0,216	13	-	-	-	2,53	2,59	2,62	2,65	2,86	инвестиционная программа, кап.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии
8.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	%	100	20,42	19,90	19,90	19,63	20,16	тыс. кВт.ч	3,74	0,77	0,27	0,002	0,75	0,26	0,002	0,75	0,26	0,002	0,73	0,25	0,002	0,74	0,25	0,002	10,3	-	-	-	0,388	0,255	0,255	0,255	0,265	инвестиционная программа, кап.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии
9.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	шт.	100	20	20	20	20	20	тыс. кВт.ч	10490,8	2098,16	722,82	5,392	2098,2	722,82	5,392	2098,16	722,82	5,392	2098,16	722,82	5,392	2098,16	722,82	5,392	1	-	-	-	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	себестоимость	тариф на услуги по передаче эл. энергии

10.	Установка приборов учета энергоресурсов	шт.	1	1	0	0	0	0	м3	240	240	-	0,01368	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0,1	-	-	-	0,001	0,00	0,00	0,00	0,00	капит.ремонт	тариф на услуги по передаче эл. энергии

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "АСТ" 2022-2026г.г.

№ пп	Наименование мероприятия	Объем выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план) по годам действия программы, млн.руб. (без НДС)						Статья затрат	Источник финансирования	Примечание
		ед изм	всего	2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026	ИТОГО			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	**Мероприятия по снижению потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях**																
1.1_Иш	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей пос.Кузьминовка, пос.Смакаево, пос.Буранчино	шт.	**1366**	1366					37,098					**37,098**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
1.1_Иш	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей пос.Агидель, пос.Шихан, пос. Железнодорожный, пос.Совхоз Нефтяник, мк.рн.Алебастровый, пос.Собачий	шт.	**1353**		1353					32,439				**32,439**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
1.1_Иш	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей пос.Левый берег, пос.Перегонный, город 6 участок	шт.	**1497**			1497					36,007			**36,007**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
1.1_Иш	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей мк.рн. Новостройка, гаражи, сады, город 1 участок	шт.	**1499**				1499					36,725		**36,725**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
1.1_Иш	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей мк.рн. Касяпкулово, мк.рн. Майский	шт.	**1650**					1650					40,250	**40,250**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
1.2_Сал	Установка индивидуальных приборов учета эл.энергии для потребителей 111 кв., пос. Мусино, пос. Желанный, МР1-8 пос. Спутник, пос. Юпитер, пос. Яшельтау	шт.	**1501**	1501					34,970					**34,970**	ИП	собств.ср.	
1.3_Стр	Внедрение интеллектуальной системы учета ЭЭ для коммерческого учета ЭЭ (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных потребителей	шт.	**622**	622					11,348					**11,35**	ИП	собств.ср.	Снижение потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях и улучшение качества электрической энергии
1.3_Стр	Внедрение интеллектуальной системы учета ЭЭ для коммерческого учета ЭЭ (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных потребителей	шт.	**424**		424					8,070				**8,07**	ИП	собств.ср.	Снижение потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях и улучшение качества электрической энергии
1.3_Стр	Внедрение интеллектуальной системы учета ЭЭ для коммерческого учета ЭЭ (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных потребителей	шт.	**605**			605					10,214			**10,21**	ИП	собств.ср.	Снижение потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях и улучшение качества электрической энергии

1.3_Стр	Внедрение интеллектуальной системы учета ЭЭ для коммерческого учета ЭЭ (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных потребителей	шт.	**613**				613					11,972		**11,97**	ИП	собств.ср.	Снижение потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях и улучшение качества электрической энергии
1.3_Стр	Внедрение интеллектуальной системы учета ЭЭ для коммерческого учета ЭЭ (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных потребителей	шт.	**799**					799					15,378	**15,38**	ИП	собств.ср.	Снижение потерь при передаче электрической энергии в электрических сетях и улучшение качества электрической энергии
ИТОГО			**11929**	**3489**	**1777**	**2102**	**2112**	**2449**	**83,42**	**40,51**	**46,22**	**48,70**	**55,63**	**274,47**			
2.	**Модернизация объектов электросетевого хозяйства существующих районов ГО г.Нижнебай**																
2.1_Иш	Замена трансформатора в ТП с группой соединений Y/Y на Y/Z	шт.	**10**	2	2	2	2	2	0,390	0,393	0,357	0,393	0,426	**1,959**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.26К от ТП-105 до ТП-13, замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,273 км)	км	**2,273**	2,27					0,416					**0,416**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.26К от ТП-105 до ТП-13 отпайка на ТП-85 замена голых проводов на СИП (с заменой кабельных вводов) , для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,6 км)	км	**0,600**	0,60					0,926					**0,926**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.26К ТП-143-ТП-18, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,48 км)	км	**0,480**		0,48					0,286				**0,286**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.26К ТП-96-ТП-124, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,327 км)	км	**0,327**		0,33					0,221				**0,221**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.26К ТП-124-ТП-105, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,35 км)	км	**0,350**		0,35					0,245				**0,245**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.4Т ТП-30-ТП-32, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,6 км)	км	**2,600**		2,60					1,581				**1,581**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.4Т ТП-30-ТП-183, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (4,89 км)	км	**4,890**		4,89					3,204				**3,204**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.4Т ТП-183-ТП-196, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,775 км)	км	**2,775**		2,78					1,706				**1,706**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии

2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.4Т ТП-196-ПС"Тайрук", замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,875 км)	км	**0,875**		0,88					0,639				**0,639**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.28 ПС ИТЭЦ-ТП-48 замена голых проводов на СИП км. с выносом линии, с заменой кабельных вводов, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (4,887 км)	км	**4,887**		4,89					2,634				**2,634**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.28 ТП-48-ТП-132 замена голых проводов на СИП км. с выносом линии, с заменой кабельных вводов, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (3,357 км)	км	**3,357**			3,36					2,351			**2,351**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.27 ПС ИТЭЦ - ТП-165 замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,013 км)	км	**2,013**			2,01					1,568			**1,568**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Замена КЛ-10кВ: ф.13Т ТП-270-ТП-180 замена кабеля, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, кольцевания, перевода нагрузки (1,966 км)	км	**1,966**			1,97					4,842			**4,842**	ИП	собств. средства	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.1В ПС "Водоподъем"-ТП-158 , замена голых проводов на СИП , для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (3,485 км)	км	**3,485**			3,49					2,014			**2,014**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.1В ТП-158-ТП-253, замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,025 км)	км	**2,025**			2,03					1,375			**1,375**	ИП	собств. средства	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.1В ТП-253-ТП-33 замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (1,37 км)	км	**1,370**			1,37					0,864			**0,864**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.1В ТП-54-ТП-33 замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,965 км)	км	**0,965**			0,97					0,637			**0,637**	ИП	собств. средства	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.6В замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (8,225 км)	км	**8,255**				8,26					5,535		**5,535**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.44 РП-3-ТП-261, замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (2,693 км)	км	**2,693**				2,69					1,783		**1,783**	ИП	собств. средства	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии

2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.44 ТП-261-ТП-54, замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (0,56 км)	км	**0,560**				0,56					0,355		**0,355**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.44 РП-3-РП-4, замена голых проводов на СИП для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (6,01 км)	км	**6,010**				6,01					3,489		**3,489**	ИП	собств. средства	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.1_Иш	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.3В РП-4-ТП-112 замена голых проводов на СИП, для обеспечения надежности электроснабжения потребителей (5,45 км)	км	**3,181**					3,181					5,45	**5,450**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.2_Сал	Замена трансформаторов ТМ на трансформаторы типа ТМГ с меньшими потерями холостого хода и короткого замыкания	шт.	**5**	1	1	1	1	1	0,260	0,273	0,287	0,301	0,316	1,437	-	собств. средства	Снижение потерь электроэнергии за счет уменьшения потерь в силовых трансформаторах
2.2_Сал	Замена КЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ в кварталах 10, 29	км	**3,60**	3,60					3,357					3,357	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшению показателей качества электрической энергии
2.2_Сал	Строительство ВЛИ-0,4 кВ 1,5 км в пос. Желанный	км	**1,50**	1,50					1,000					1,000	ИП	собств.ср.	
2.2_Сал	Замена неизолированного провода ВЛ-0,4 кВ на СИП ВЛИ-0,4 кВ	км	**9,85**	4,85	1,25	1,25	1,25	1,25	0,816	0,320	0,333	0,346	0,360	2,175	КР	собств.ср.	
2.2_Сал	Замена неизолированного провода ВЛ-6/10 кВ на СИП ВЛЗ-6/10 кВ	км	**31,05**	25,05	1,50	1,50	1,50	1,50	18,774	2,750	2,860	2,974	3,093	30,452	КР	собств.ср.	
2.3._Стр	Замена трансформатора в ТП с группой соединений Y/Y на Y/Z	шт.	**11**		11					2,287				**2,29**	ИП	собств.ср.	Улучшение качества электрической энергии
2.3._Стр	Замена голого провода на СИП на ВЛ-6(10)кВ	км	**20,8**	4,0	4,1	4,4	4,0	4,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	**1,70**	КР	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшение показателей качества электрической энергии
2.3._Стр	Замена КЛ-10кВ ТП-102 - ПС "Строймаш" ААШВу-10-3х150 на КЛ-10кВ ААБл-3х240мм2	км	**1,2**		1,16					3,93				**3,93**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшение показателей качества электрической энергии
2.3._Стр	Замена КЛ-10кВ ТП-99 - ПС "Строймаш" ААШВу-10-3х150 на КЛ-10кВ ААБл-3х240мм2	км	**1,4**					1,4					3,98	**3,98**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшение показателей качества электрической энергии
2.3._Стр	Замена 2-х КЛ-10кВ сеч. 150 мм2 на 2хКЛ-10кВ сеч. 240мм2 ПС "Строймаш" - РП-38	км	**5,0**		5,0					6,55				**6,55**	ИП	собств.ср.	Увеличение пропускной способности электрических сетей и улучшение показателей качества электрической энергии
ИТОГО			-	-	-	-	-	-	**26,27**	**27,35**	**17,85**	**15,51**	**13,98**	**100,95**			
3.	**Мероприятия по энергосбережению ТЭР для собственных нужд**																
3.1_Иш	Покупка тепловизора Testo	шт.	**1**	1					0,264					**0,264**	ИП	собств.ср.	Выполнение тепловизионного обследования для определения утечек ТЭР
3.1_Иш	Устновка ворот роль-ставни (3,1х,4м) в гаражах	шт.	**18**	4	4	3	3	4	0,400	0,400	0,300	0,247	0,271	**1,618**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии замены ворот
3.1_Иш	Замена окон с деревянными рамами на пластиковые в зданиях	шт.	**42**	13	10	14	5		0,280	0,128	0,301	0,088		**0,797**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии замены окон
3.1_Иш	Расходы на утепление перектрытия крыши здания АБК	м2	**1406**			250	438	718			0,12	0,20	0,33	**0,654**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии утепления перекрытия
3.2_Сал	Утепление стен и реконструкция кровли здания гаража	м2	**740**	740					3,300					3,300	ТР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии утепления стен и кровли
3.2_Сал	Утепление стен здания и реконструкция кровли цеха готовой продукции и наружная отделка сайдингом	м2	**910**		910					3,800				3,800	ТР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии утепления стен и кровли

3.2_Сал	Утепление стен с применением минеральных плит "Фасад Баттс" здания АБК на территории Зирганского водозабора	м2	**390**			390					1,500			1,500	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии утепления стен и кровли
3.2_Сал	Утепление стен с применением минеральных плит "Фасад Баттс" здания ОДС	м2	**600**				600					2,800		2,800	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии утепления стен и кровли
3.2_Сал	Устновка ворот роль-ставни (4х5м) в зданиях цеха готовой продукции, ОДС и электролаборатории	шт.	**6**	1	2	1	2		0,100	0,200	0,100	0,200		0,600	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии замены ворот
3.2_Сал	Замена окон с деревянными рамами на пластиковые в зданиях	шт.	**78**	18	15	20	15	10	0,162	0,135	0,180	0,135	0,090	0,702	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь вследстии замены окон
3.3_Стр	Замена деревянных оконных рам на пластиковые окна в здании РСУ	шт.	**13**		13					0,10				**0,10**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь
3.3_Стр	Замена окон на пластиковые окна с тройным стеклопакетом (2 этаж здания гаража)	шт.	**5**			5					0,06			**0,06**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь
3.3_Стр	Замена стеклоблоков окон на пластиковые окна (мойка в здании гаража)	шт.	**2**				2					0,03		**0,03**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь
3.3_Стр	Замена узла учета тепловой энергии здания гаража	шт.	**1**		1					0,25				**0,25**	КР	собств.ср.	Снижение теплопотерь
3.3_Стр	Установка прибора учета воды в административном здании участка (р/ц Толбазы)	шт.	**1**	1					0,001					**0,001**	КР	собств.ср.	учет потребления холодной воды
ИТОГО			**4213**	**778**	**955**	**683**	**1065**	**732**	**4,51**	**5,01**	**2,56**	**3,71**	**0,69**	**16,48**			
4.	**Мероприятия по экономии электроэнергии для собственных нужд**																
4.1_Иш	Замена светильников в зданиях и помещениях на светодиодные	шт.	**96**	19	19	19	19	20	0,095	0,095	0,095	0,095	0,100	0,480	ТР	собст.ср.	Снижение энергопотребелния за счет уменьшения мощности светоточек
4.2_Сал	Замена светильников в зданиях и помещениях на светодиодные	шт.	**110**	22	22	22	22	22	0,198	0,066	0,066	0,066	0,066	0,462	ТР	собств.ср.	Снижение энергопотребелния за счет уменьшения мощности светоточек
4.2_Сал	Замена ламп в зданиях и помещениях на светодиодные	шт.	**90**	20	18	18	17	17	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,045	ТР	собств.ср.	Снижение энергопотребелния за счет уменьшения мощности светоточек
4.3_Стр	Замена светильников в зданиях и помещениях на светодиодные	шт.	**86**	17	17	17	17	18	0,085	0,085	0,085	0,085	0,090	0,430	ТР	собств.ср.	Снижение энергопотребелния за счет уменьшения мощности светоточек
ИТОГО			**382**	**78**	**76**	**76**	**75**	**77**	**0,388**	**0,255**	**0,255**	**0,255**	**0,265**	**1,417**			
5.	**Мероприятия по экономии горючего и смазочных материалов**																
5.1.	Замена автогидроподъемника АПТ-17Э на шасси ЗИЛ-433362 (дизель) на автоподъемник ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42R33 NEXT (бензин)	шт.	**2**	2	-	-	-	-	9,150	-	-	-	-	**9,15**	ИП	собств.ср.	снижение потребления топлива (бензин)
ИТОГО			**2**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9,15**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9,15**			
ВСЕГО									**123,73**	**73,13**	**66,89**	**68,16**	**70,56**	**402,47**			