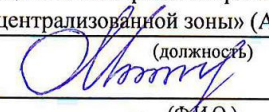


Руководитель организации
Генеральный директор
Акционерного общества «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны» (АО "Юграэнерго")


(должность)
А.Е. Голубев
(Ф.И.О.)
" 25 " 02 2021 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО "Юграэнерго")
(наименование организации)
на 2021 - 2023 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д. 21								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Заместитель генерального директора - главный инженер Минин Олег Викторович, тел. 8 (3467) 37-93-30 доб. 190, mov@ugra-energo.ru								
Год	Даты начала и окончания действия программы		2021 - 2023 гг.								
	Затраты на реализацию программы, млн. руб. (без НДС)		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. с учетом воды
2020 г. (базовый год)*	-	-		-	13 050,44	400,03	-	-	-	-	-
2021	26,363	26,363	23,12%	12 120,00	413,49	37,42	1,09	-	-	-	-
2022	28,691	28,691	26,10%	12 265,00	418,43	66,45	1,93	-	-	-	-
2023	0,000	0,000	0,00%	11 325,90	386,39	66,45	1,93	-	-	-	-
ВСЕГО	55,054	55,054	24,58%	48 761,347	1 618,343	170,326	4,943	-	-	-	-

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

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности **по передаче электрической энергии**

Приложение №1 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г.
Приложение №1 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №21 от 31.03.2021 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам			
			2020 (базовый год)	2021	2022	2023
1	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	11,06	11,10	11,06	11,02
2	Уровень использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	%	75	75	75	75
3	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч	0,749	0,749	0,749	0,749

2. Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ **производителей электрической энергии (мощности)**, объекты которых функционируют на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России

Приложение №1.1 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г.
Приложение №2 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №21 от 31.03.2021 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В разрезе годов					
			2020 (базовый год)	2021	2022	2023	2024	2025
1	Удельный расход топлива на выработку 1 кВт*ч (Югразнерго)	грамм/кВт*ч	230	227	225	225	225	225
2	Удельный расход условного топлива (РСТ)	г.у.т./кВт·ч	332	329	326	326	326	326
3	Снижение удельного расхода условного топлива, относительно уровня, достигнутого в 2020 году (РСТ)	%	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0

3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в **сфере теплоснабжения**

Приложение №2 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г.
Приложение №3 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №21 от 31.03.2021 г.

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	Наименование и значения показателей по годам					
			1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	АО «Югразнерго», сп. Согом	Дрова	75,0	75,0	75,0	190,48	190,48	190,48
		Диз. топливо	-	-	-	37,26	37,26	37,26

4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций **по передаче электрической энергии**

Приложение №16 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г.

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной программой регулируемой организации, не должен превышать следующего нормируемого значения удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий, указанного в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Этажность зданий			
		1	2,0	3,0	4 и выше
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ -°C-сут.)	30,5	29	28	23

2. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

3. Предельные относительные технологические потери электроэнергии по ступеням напряжения электрических сетей данного уровня напряжения по отношению к отпуску электроэнергии в сеть должны быть не более: 35 кВ – 4,07 - 5,77%; 6 - 10 кВ – 6,08 - 8,49%; 0,4 кВ – 10,49 - 13,49%.

5. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций **в сфере теплоснабжения**

Приложение №17 к Приказу РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г.

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице.

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий					
№ п/п	Наименование показателя	Этажность зданий			
		1	2,0	3,0	4 и выше
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ -°C-сут.)	30,5	29	28	23

2. Показатели энергоэффективности котельных: КПД котельных на газе не ниже 92%; КПД котельных на нефти не ниже 86%; КПД котельных на угле (дровах) не ниже 80%; Удельный расход топлива на 1 Гкал: - на газе не более 158,7 т у.т.; - на нефти не более 169,6 т у.т.; - на угле (дровах) не более 182,5 т у.т. Удельный расход электроэнергии на выработку и транспортировку тепловой энергии 1 Гкал не выше 18 кВтч/Гкал; Удельный расход воды на выработку 1 Гкал не более 0,5 куб. м.

3. Обеспечение загрузки теплоисточника не ниже 77,5%.

4. Уровень потерь в реконструируемых, вновь вводимых тепловых сетях не должен превышать 0,05% на 1 км сетей в двухтрубном исполнении.

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

№ п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы 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		
		ед. изм.	всего	2021	2022	2023	ед. изм.	всего по годам экономии в указанной размерности	2021			2022			2023			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2021	2022	2023				
									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.											
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	26	27	28	29	31	32		
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ																												
1	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учёта у потребителей в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учёта.	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
3	Разработка и реализация (совместно с потребителями) программы повышения коэффициента мощности в электрических сетях, с установкой устройств компенсации реактивной мощности в РУ у потребителей;	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
4	Контроль за сроками поверки (замены) приборов учета вышедших за межповерочный интервал	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
5	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования оборудования, участвующего в производстве, передаче и распределении электрической энергии, обеспечивающих собственные нужды ДЭС.	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
6	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования ограждающих конструкций для контроля состояния тепловой защиты зданий и сооружений.	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
7	Разработка, утверждение и реализация графиков отключения трансформаторов в режимах минимальной нагрузки	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
8	Организация работы по снижению коммерческих потерь электрической энергии, проведение рейдов по выявлению несанкционированного подключения к электрическим сетям.	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
9	Организация контроля за соблюдением потребителями величины максимально разрешенной к использованию мощности. Проверка отключающих устройств установленных в точках поставки электрической энергии у потребителя на предмет их соответствия значениям мощности, указанной в договорах на электроснабжения и актах разграничения, действующему нормативам РФ.	шт	2	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
10	Повышение технических знаний в вопросах энергосбережения отдельных категорий сотрудников учреждений, обучение сотрудников. Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
11	Составление руководств и режимных карт эксплуатации, управления и обслуживания оборудования и систематическая их доработка с учетом условий эксплуатации.	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
12	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению на ДЭС	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
13	Разработка режимной карты и температурных графиков котельной в д. Согом	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
14	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ДЭС и назначение ответственных за выполнение	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
15	Организация контроля за нагрузкой трансформаторов и перемещение трансформаторов между перегруженными и недогруженными трансформаторными подстанциями (в границах участка ДЭС).	шт	1	-	1	-	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
16	Организация контроля и проведение на постоянной основе работ по выравниванию фазной нагрузки в электрических сетях 0,4 кВ.	шт	3	1	1	1	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
17	Разработка и реализация графиков отключения трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в период минимальных нагрузок	шт	3	1	1	1	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
18	Разработка и реализация графиков перемещения ДГА между населенными пунктами	шт	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
19	Разработка и реализация мероприятий по снижению объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства		
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИОННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ																												
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ																												
<i>Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ)</i>																												
1	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартыня Березовского района	шт.	46	-	46	-	т.кВт*ч	4,09	0,00	0,00	0,00	2,04	0,96	0,03	2,04	0,96	0,03	6	19,0%	0,17	10	-	0,86	-	-	Инвестпрограмма		
2	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района	шт.	129	129	-	-	т.кВт*ч	57,00	19,00	6,52	0,19	19,00	6,52	0,19	19,00	6,52	0,19	6	18,5%	0,42	10	2,47	-	-	-	Собственные средства		
3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района	шт.	48	-	48	-	т.кВт*ч	4,79	0,00	0,00	0,00	2,40	1,07	0,03	2,40	1,07	0,03	7	17,8%	0,12	10	-	0,90	-	-	Инвестпрограмма		
4	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района	шт.	33	33	-	-	т.кВт*ч	4,80	1,60	0,75	0,02	1,60	0,75	0,02	1,60	0,75	0,02	7	17,9%	0,09	10	0,56	-	-	-	Собственные средства		
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ																												
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ																												
<i>Реконструкция электрических сетей</i>																												
1	Реконструкция электрических сетей в с.Ванзеват, Белоярского района	шт	1	-	1	-	т.кВт*ч	54,00	0,00	0,00	0,00	27,00	9,27	0,27	27,00	9,27	0,27	10	14,6%	0,18	12	1,61	20,50	-	-	Инвестпрограмма		
2	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района	шт	1	1	-	-	т.кВт*ч	111,56	37,19	12,04	0,35	37,19	12,04	0,35	37,19	12,04	0,35	8	16,4%	0,42	12	2,50	-	-	-	Инвестпрограмма		
3	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района	шт	1	1	-	-	т.кВт*ч	137,54	45,85	14,85	0,43	45,85	14,85	0,43	45,85	14,85	0,43	10	11,8%	0,87	12	15,76	2,45	-	-	Инвестпрограмма		
<i>Оптимизация загрузки ДГА/ДГУ (снижение НУР)</i>																												
1	Приобретение оборудования, не входящего в смету строок (ДГУ 250 кВт в с.Корлики, Нижневартовского района)	шт	1	1	-	-	т.ДТ	11,31	2,25	3,26	0,09	4,53	6,57	0,19	4,53	6,57	0,19	2	-	0,46	12	3,47	-	-	-	Инвестпрограмма		
2	Приобретение оборудования, не входящего в смету строок (ДГУ 200 кВт в д.Согом, Ханты-Мансийского района)	шт	1	0	1	-	т.ДТ	19,88	0,00	0,00	0,00	9,94	14,42	0,42	9,94	14,42	0,42	3	-	0,24	12	-	3,98	-	-	Инвестпрограмма		
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ																												
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ																												
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ																												
																				Капитальные затраты			26,36	28,69	0,00			